СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ОМСКА
НА ПЕРИОД ДО 2040 ГОДА
(проект)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 12
Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) разработанной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой

развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ТАБЛИЦ 29
СПИСОК РИСУНКОВ 40
ОПРЕДЕЛЕНИЯ 42
СОКРАЩЕНИЯ 44
1. Методические основы расчетов эффективности инвестиционных проектов 46
1.1. Общая часть 46
1.2. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности 46
1.3. Внутренние источники собственных средств 46
1.4. Внешние (привлеченные) источники денежных средств 58
1.5. Методические основы расчетов эффективности инвестиционных проектов 62
1.6. Денежные притоки и оттоки от операционной деятельности 65
1.7. Расчет эффективности инвестиций в предлагаемые мероприятия 67
2. ЕТО № 1. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" 71
2.1. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" - АО "ОмскРТС" 71
2.2. ЕТО № 1. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" - АО "ТГК-11" 89
2.3. ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания» в зоне действия АО "ОмскРТС") 93
2.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 1 99
3. ЕТО № 2. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей Расчеты экономической эффективности инвестиций 310
3.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов МП г. Омска «Тепловая компания» 310
3.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии МП г. Омска «Тепловая компания» 310

3.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки МП г. Омска «Тепловая компания» 311
3.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки МП г. Омска «Тепловая компания» 312
3.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки МП г. Омска «Тепловая компания» 313
3.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия МП г. Омска «Тепловая компания» ... 314
3.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания» 315
3.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса МП г. Омска «Тепловая компания» 316
3.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки МП г. Омска «Тепловая компания»..... 317
3.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов МП г. Омска «Тепловая компания»..... 318
3.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую МП г. Омска «Тепловая компания»..... 318
3.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций МП г. Омска «Тепловая компания»..... 318
3.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций МП г. Омска «Тепловая компания» 318
3.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей МП г. Омска «Тепловая компания»..... 318
3.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 2 319
4. ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 373

4.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 373
4.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 374
4.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 374
4.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 374
4.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 374
4.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 374
4.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 375
4.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 376
4.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 377
4.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 377
4.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 377
4.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 377
4.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 377

4.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» 377
4.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 3 378
5. ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 399
5.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Омсктехуглерод» 399
5.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Омсктехуглерод» 399
5.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Омсктехуглерод» 399
5.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Омсктехуглерод» 400
5.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Омсктехуглерод» 400
5.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Омсктехуглерод» 400
5.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Омсктехуглерод» .. 401
5.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Омсктехуглерод» 401
5.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Омсктехуглерод» 402
5.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Омсктехуглерод» 403
5.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Омсктехуглерод» 403

5.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Омсктехуглерод» 404
5.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Омсктехуглерод» .. 404
5.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Омсктехуглерод» 405
5.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 4 406
6. ЕТО № 5 АО «Омскшина». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 427
6.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АО «Омскшина» 427
6.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО «Омскшина» 427
6.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омскшина» 427
6.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омскшина» 428
6.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омскшина» 428
6.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО «Омскшина» 428
6.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АО «Омскшина» 428
6.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «Омскшина» 428
6.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО «Омскшина» 429
6.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО «Омскшина» .. 429
6.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО «Омскшина» 429

6.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО «Омскшина» 430
6.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО «Омскшина» 430
6.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО «Омскшина» 430
6.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 5 430
7. ЕТО № 6 ООО «ПТЭ». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей . 440
7.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «ПТЭ» 440
7.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «ПТЭ» 440
7.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «ПТЭ» 440
7.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «ПТЭ» 441
7.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «ПТЭ» 441
7.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «ПТЭ» 441
7.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «ПТЭ» 442
7.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «ПТЭ» 442
7.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «ПТЭ» 443
7.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «ПТЭ» 443
7.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «ПТЭ» 443
7.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «ПТЭ» 443
7.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «ПТЭ» 444

7.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «ПТЭ» 444
7.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 6 444
8. ЕТО № 7 АО «ОНИИП». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей. 456
8.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АО «ОНИИП» 456
8.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО «ОНИИП» 456
8.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «ОНИИП» 456
8.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «ОНИИП» 457
8.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «ОНИИП» 457
8.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО «ОНИИП» 457
8.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АО «ОНИИП» 458
8.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «ОНИИП» 458
8.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО «ОНИИП» 460
8.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО «ОНИИП» 460
8.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО «ОНИИП» 461
8.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО «ОНИИП» 461
8.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО «ОНИИП» 461

8.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО «ОНИИП» 461
8.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 7 461
9. ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 476
9.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 476
9.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 476
9.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 476
9.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 477
9.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 477
9.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 477
9.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 477
9.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 477
9.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 478
9.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 478
9.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 479

9.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 479
9.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 479
9.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ 479
9.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 8 479
10. ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 492
10.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АО «Омсктрансмаш» 492
10.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО «Омсктрансмаш» 492
10.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омсктрансмаш» 492
10.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омсктрансмаш» 493
10.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омсктрансмаш» 493
10.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО «Омсктрансмаш» 493
10.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АО «Омсктрансмаш» 493
10.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «Омсктрансмаш» 493
10.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО «Омсктрансмаш» 493
10.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО «Омсктрансмаш» 493

10.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО «Омсктрансмаш» 494
10.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО «Омсктрансмаш» 494
10.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО «Омсктрансмаш» 494
10.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО «Омсктрансмаш» 494
10.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 9 494
11. ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 503
11.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Теплогенерирующий Комплекс» 503
11.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Теплогенерирующий Комплекс» 503
11.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Теплогенерирующий Комплекс» 503
11.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Теплогенерирующий Комплекс» 504
11.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Теплогенерирующий Комплекс» 505
11.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Теплогенерирующий Комплекс» 505
11.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Теплогенерирующий Комплекс» 507
11.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Теплогенерирующий Комплекс» 508

11.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Теплогенерирующий Комплекс» ... 509
11.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Теплогенерирующий Комплекс» ... 510
11.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Теплогенерирующий Комплекс» ... 511
11.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Теплогенерирующий Комплекс» ... 511
11.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Теплогенерирующий Комплекс» ... 511
11.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Теплогенерирующий Комплекс» ... 511
11.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 10 ... 512
12. ЕТО № 11 Омский РВПиС. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей ... 530
12.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов Омский РВПиС ... 530
12.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии Омский РВПиС ... 530
12.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки Омский РВПиС ... 530
12.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки Омский РВПиС ... 531
12.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки Омский РВПиС ... 531
12.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Омский РВПиС ... 531
12.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения Омский РВПиС ... 531

12.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса Омский РВПиС 531
12.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Омский РВПиС 532
12.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов Омский РВПиС 532
12.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую Омский РВПиС 532
12.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций Омский РВПиС 533
12.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций Омский РВПиС 533
12.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей Омский РВПиС 533
12.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 11 533
13. ЕТО № 12 ООО "Малая генерация". Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 545
13.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Малая генерация» 545
13.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Малая генерация» 545
13.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Малая генерация» 545
13.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Малая генерация» 546
13.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Малая генерация» 547
13.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Малая генерация» 547
13.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Малая генерация» .. 548

13.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Малая генерация»..... 548
13.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Малая генерация»..... 549
13.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Малая генерация»..... 549
13.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Малая генерация» 549
13.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Малая генерация»..... 549
13.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Малая генерация» . 550
13.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Малая генерация»..... 550
13.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 12 550
14. ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 566
14.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Тепловая компания» 566
14.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Тепловая компания»..... 566
14.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Тепловая компания»..... 567
14.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Тепловая компания» 568
14.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Тепловая компания»..... 569
14.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Тепловая компания»..... 570

14.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Тепловая компания» 571
14.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Тепловая компания» 571
14.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Тепловая компания»..... 573
14.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Тепловая компания» 574
14.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Тепловая компания» 574
14.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Тепловая компания» 574
14.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Тепловая компания» 574
14.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Тепловая компания»..... 574
14.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 13 574
15. ЕТО № 14 ООО «Мечта». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 595
15.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Мечта»..... 595
15.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Мечта» . 595
15.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Мечта» 595
15.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Мечта»..... 596
15.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Мечта» 596

15.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Мечта» 596
15.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Мечта» 596
15.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Мечта» 596
15.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Мечта» 597
15.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Мечта» 597
15.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Мечта» 597
15.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Мечта» 598
15.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Мечта» 598
15.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Мечта» 598
15.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 14 598
16. ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 611
16.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ПАО «Омский каучук» 611
16.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ПАО «Омский каучук» 611
16.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Омский каучук» 611
16.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Омский каучук» .. 612
16.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Омский каучук» 612

16.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ПАО «Омский каучук» 612
16.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ПАО «Омский каучук» 612
16.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ПАО «Омский каучук» 612
16.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ПАО «Омский каучук» 613
16.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ПАО «Омский каучук» 613
16.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ПАО «Омский каучук» 614
16.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ПАО «Омский каучук» 614
16.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ПАО «Омский каучук» ... 614
16.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ПАО «Омский каучук» 614
16.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 15 614
17. ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 625
17.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «КомплексТеплоСервис» 625
17.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «КомплексТеплоСервис» 625
17.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «КомплексТеплоСервис» 625
17.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «КомплексТеплоСервис» 626

17.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «КомплексТеплоСервис» 627
17.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «КомплексТеплоСервис» 627
17.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «КомплексТеплоСервис» 627
17.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «КомплексТеплоСервис» 627
17.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «КомплексТеплоСервис» 628
17.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «КомплексТеплоСервис» 628
17.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «КомплексТеплоСервис» 628
17.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «КомплексТеплоСервис» 629
17.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «КомплексТеплоСервис» 629
17.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «КомплексТеплоСервис» 629
17.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 16 629
18. ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 645
18.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Энергопоставка» 645
18.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Энергопоставка» 645

18.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Энергопоставка» 645
18.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Энергопоставка» . 646
18.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Энергопоставка» 646
18.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Энергопоставка» 646
18.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Энергопоставка» ... 646
18.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Энергопоставка» 646
18.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Энергопоставка» 647
18.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Энергопоставка» 647
18.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Энергопоставка» 648
18.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Энергопоставка» 648
18.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Энергопоставка» .. 648
18.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Энергопоставка» 648
18.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 17 648
19. ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат". Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 658
19.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 658

19.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АСУСО «Омский психоневрологический интернат»..... 658
19.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 659
19.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 659
19.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 659
19.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 659
19.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 660
19.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 660
19.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АСУСО «Омский психоневрологический интернат»..... 661
19.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 662
19.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 662
19.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 662
19.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АСУСО «Омский психоневрологический интернат» 662
19.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АСУСО «Омский психоневрологический интернат»..... 662

19.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 18 662
20. ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 676
20.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»..... 676
20.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 676
20.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 677
20.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 677
20.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 677
20.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 677
20.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 677
20.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 677
20.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 678
20.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 679

20.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 679
20.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 679
20.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 679
20.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» 679
20.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 19 679
21. ЕТО № 20 АО «Русь». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей. 689
21.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АО «Русь» 689
21.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО «Русь» 689
21.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Русь» 689
21.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Русь» 690
21.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Русь» 690
21.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО «Русь» 690
21.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АО «Русь» 690
21.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «Русь» 690
21.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО «Русь» 690
21.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО «Русь» 690

21.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО «Русь» ... 691
21.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО «Русь» ... 691
21.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО «Русь» ... 691
21.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО «Русь» 691
21.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 20 ... 691
22. ЕТО № 21 ПАО "Сатурн". Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей ... 700
22.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ПАО "Сатурн" ... 700
22.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ПАО «Сатурн» 700
22.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Сатурн» ... 700
22.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Сатурн» ... 701
22.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Сатурн» ... 701
22.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ПАО «Сатурн» ... 701
22.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ПАО «Сатурн» ... 701
22.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ПАО «Сатурн» ... 701
22.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ПАО «Сатурн» ... 701
22.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ПАО «Сатурн» ... 701
22.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ПАО «Сатурн» ... 702
22.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ПАО «Сатурн» ... 702

22.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ПАО «Сатурн» 702
22.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ПАО «Сатурн» 702
22.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 21 702
22.16. Входные данные для тарифно-балансовой модели 702
23. ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 711
23.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО СМТ «Стройбетон» 711
23.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО СМТ «Стройбетон» 711
23.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО СМТ «Стройбетон» 712
23.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО СМТ «Стройбетон» 713
23.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО СМТ «Стройбетон» 713
23.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО СМТ «Стройбетон» 713
23.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО СМТ «Стройбетон». 714
23.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО СМТ «Стройбетон» 714
23.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО СМТ «Стройбетон» 715
23.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО СМТ «Стройбетон» 715

23.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО СМТ «Стройбетон» 716
23.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО СМТ «Стройбетон» 716
23.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО СМТ «Стройбетон» 716
23.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО СМТ «Стройбетон» 716
23.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 22 716
24. ЕТО не определено 736
24.1. Источники тепловой энергии в зонах перспективной застройки, ЕТО для которых не определено 736
25. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей 745

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Изменения индексов основных показателей расчета в соответствии с индексами-дефляторами МЭР....64
Таблица 2. Ориентировочная величина обычного коэффициента дисконтирования 65
Таблица 3. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии АО "ОмскРТС" 83
Таблица 4. Финансовые потребности для реализации мероприятий технического перевооружения источников тепловой энергии АО "ОмскРТС" 83
Таблица 5. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии АО "ОмскРТС" 84
Таблица 6. Финансовые потребности для реализации мероприятий строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки АО "ОмскРТС" 84
Таблица 7. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей....84
Таблица 8. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки 85
Таблица 9. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе, за счет ликвидации котельных АО "ОмскРТС" 86
Таблица 10. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО "ОмскРТС" 86
Таблица 11. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "ОмскРТС" 86
Таблица 12. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых насосных станций АО "ОмскРТС" 87
Таблица 13. Финансовые потребности для реализации мероприятий по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии АО "ОмскРТС" 87
Таблица 14. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции ЦТП АО "ОмскРТС" 88
Таблица 15. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий АО "ОмскРТС" 102
Таблица 16. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции котельных АО «ТГК-11» 258
Таблица 17. Финансовые потребности для реализации мероприятий технического перевооружения источников тепловой энергии АО «ТГК-11» 258
Таблица 18. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии АО «ТГК-11» 259
Таблица 19. Финансовые потребности для реализации мероприятий строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки МП г. Омска "Тепловая компания" 259
Таблица 20. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса МП г. Омска "Тепловая компания" 259

Таблица 21. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки МП г. Омска "Тепловая компания" 260
Таблица 22. Финансовые потребности для реконструкции насосных станций МП г. Омска "Тепловая компания" 260
Таблица 23. Финансовые потребности для реализации мероприятий для строительства и реконструкция ЦТП МП г. Омска "Тепловая компания" 261
Таблица 24. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 1 АО "ТГК-11" 261
Таблица 25. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 1 АО «ОмскРТС» 269
Таблица 26. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по распред. сетям в системе теплоснабжения МП города Омска "Тепловая компания" 273
Таблица 27. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО "Микрорайон" 278
Таблица 28. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". АО "Газпромнефть - Омский НПЗ" 280
Таблица 29. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех" 284
Таблица 30. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО "Промэнергосервис" 287
Таблица 31. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". АО "Транснефть - Западная Сибирь" 289
Таблица 32. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО "Теплодом" 290
Таблица 33. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон "Космическое" 292
Таблица 34. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". Сети МП города Омска "Тепловая компания" и сети ООО "Микрорайон" 295
Таблица 37. Тарифно-балансовая модель конечного тарифа ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" с учетом предложений по техническому перевооружению 297
Таблица 38. Баланс тепловой энергии ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" 298
Таблица 39. Сравнение изменений тепловых потерь и объемов реконструкции тепловых сетей 302
Таблица 40. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции...303
Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 45.....314
Таблица 41. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 322
Таблица 42. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки348
Таблица 43. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки 348
Таблица 44. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки349

Таблица 45. Финансовые потребности для реализации мероприятий строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки 349
Таблица 46. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей....349
Таблица 47. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки 350
Таблица 48. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных 350
Таблица 49. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения 350
Таблица 50. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки....351
Таблица 51. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....351
Таблица 53. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ОАО "Омский аэропорт" в зоне деятельности ЕТО № 2 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....354
Таблица 54. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ООО "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 2 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....356
Таблица 55. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ООО "Теплодом" в зоне деятельности ЕТО № 2 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....358
Таблица 56. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 2 от МП г. Омска "Тепловая компания" с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....360
Таблица 57. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 2..361
Таблица 58. Сравнение изменений тепловых потерь и объемов реконструкции тепловых сетей 365
Таблица 59. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции...366
Таблица 60. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 382
Таблица 61. Финансовые потребности для реализации мероприятий для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки 384
Таблица 64. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 385
Таблица 65. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей 386
Таблица 66. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» от котельной территории «О» (с коллектора) с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....386

Таблица 69. Тарифно-балансовая модель тарифа (обобщенные данные) от котельной территории «О» ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....388
Таблица 70. Баланс производства и передачи тепловой энергии котельной территории О в зоне действия ЕТО № 3....389
Таблица 71. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» от котельной территории Г (с коллектора) с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....389
Таблица 73. Тарифно-балансовая модель тарифа передачи тепловой энергии ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 от котельной территории «Г» по тепловым сетям ООО СМТ "Стройбетон" (без НДС)....391
Таблица 74. Тарифно-балансовая модель тарифа производства тепловой энергии (обобщенные данные) ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 от котельной территории «Г» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....394
Таблица 75. Баланс производства и передачи тепловой энергии котельной территории «Г» в зоне действия ЕТО № 3....395
Таблица 76. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий ООО "Омсктехуглерод", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС....408
Таблица 84. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....415
Таблица 85. Тарифно-балансовая модель тарифа по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 4 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....418
Таблица 86. Тарифно-балансовая модель тарифа по сетям АО "Омскшина" в зоне деятельности ЕТО № 4 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....421
Таблица 87. Тарифно-балансовая модель тарифа (обобщенные данные) ООО «Омсктехуглерод» в зоне деятельности ЕТО № 4 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....423
Таблица 88. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 4..424
Таблица 89. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий АО "Омскшина", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС....434
Таблица 90. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса....435
Таблица 90. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 5 АО «Омскшина» учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....436
Таблица 91. Тарифно-балансовая модель тарифа производства тепловой энергии (обобщенные данные) АО «Омскшина» в зоне деятельности ЕТО № 5 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....438
Таблица 92. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 5..439

Таблица 93. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий ООО "ПТЭ", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 447
Таблица 94. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки 449
Таблица 98. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 450
Таблица 97. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 6 ООО «ПТЭ» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 451
Таблица 98. Тарифно-балансовая модель тарифа производства тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «ПТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 6 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 453
Таблица 99. Баланс производства и передачи тепловой энергии котельной территории «Г» в зоне действия ЕТО № 6 454
Таблица 100. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 7 АО «ОНИИП», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 464
Таблица 101. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания") 467
Таблица 104. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания") 468
Таблица 107. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания") 468
Таблица 105. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 7 АО «ОНИИП» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 469
Таблица 107. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АО «ОНИИП»в зоне деятельности ЕТО № 7 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 472
Таблица 108. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 7 473
Таблица 109. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 484
Таблица 113. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 485
Таблица 110. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 486

Таблица 111. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ в зоне деятельности ЕТО № 8 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....488
Таблица 112. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 8489
Таблица 113. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности 497
ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС.....497
Таблица 114. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....498
Таблица 115 Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АО «Омсктрансмаш» в зоне деятельности ЕТО № 9 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....500
Таблица 116. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 9501
Таблица 117. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС.....515
Таблица 122. Финансовые потребности для реализации мероприятий технического перевооружения источников тепловой энергии 520
Таблица 118. Финансовые потребности для реализации мероприятий строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки 520
Таблица 125. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных 521
Таблица 126. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 521
Таблица 121. Финансовые потребности для реализации мероприятий реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....522
Таблица 122. Финансовые потребности для реализации мероприятий реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов 522
Таблица 129. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей 522
Таблица 123. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....523
Таблица 124. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «Теплогенерирующий Комплекс» в зоне деятельности ЕТО № 10 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 527
Таблица 125. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 10 527

Таблица 126. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий Омский РВПиС, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 536
Таблица 127. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения 537
Таблица 128. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПиС с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 538
Таблица 129. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 11 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....539
Таблица 130. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) Омский РВПиС в зоне деятельности ЕТО № 11 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....542
Таблица 131. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 11 543
Таблица 132. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО «Малая генерация», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 553
Таблица 133. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки 555
Таблица 134. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки 555
Таблица 137. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 556
Таблица 138. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....557
Таблица 140. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 12 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 559
Таблица 142. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 12 563
Таблица 143. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий ООО "Тепловая компания", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 577
Таблица 144. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки582
Таблица 145. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки 583
Таблица 146. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки583
Таблица 147. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей ООО «Тепловая компания» для обеспечения перспективной тепловой нагрузки 583

Таблица 152. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 585
Таблица 154. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 13 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 588
Таблица 155. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 13 от ООО «Тепловая компания» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 591
Таблица 156. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 13 592
Таблица 157. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО «Мечта», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 601
Таблица 158. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 603
Таблица 159. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 14 ООО «Мечта» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 603
Таблица 160. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 14 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 605
Таблица 161. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «Мечта» в зоне деятельности ЕТО № 14 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 608
Таблица 162. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 14 609
Таблица 163. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 617
Таблица 171. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 618
Таблица 164. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 619
Таблица 165. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ПАО «Омский каучук» в зоне деятельности ЕТО № 15 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 622
Таблица 166. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 15 623
Таблица 167. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в

зоне деятельности ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 632
Таблица 168. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки 635
Таблица 169. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 635
Таблица 170. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....636
Таблица 172. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 16 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....638
Таблица 173. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 16 от ООО «КомплексТеплоСервис» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 641
Таблица 174. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 16 642
Таблица 175. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 651
Таблица 184. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 652
Таблица 185. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....653
Таблица 177. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «Энергопоставка» в зоне деятельности ЕТО № 17 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....655
Таблица 178. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 17 655
Таблица 179. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС.....665
Таблица 184. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....667
Таблица 185. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 18 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС).....670
Таблица 186. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АСУСО «Омский психоневрологический интернат» в зоне

деятельности ЕТО № 18 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....671
Таблица 187. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 18 672
Таблица 188. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 21 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС....682
Таблица 189. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....683
Таблица 190. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» в зоне деятельности ЕТО № 19 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....685
Таблица 191. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 19 686
Таблица 192. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 20 АО «Русь», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 694
Таблица 193. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 20 АО «Русь» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....695
Таблица 194. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АО «Русь» в зоне деятельности ЕТО № 20 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....697
Таблица 195. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 20 698
Таблица 196. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО «Сатурн», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 705
Таблица 197. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 21 ПАО «Сатурн» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 707
Таблица 198. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ПАО «Сатурн» в зоне деятельности ЕТО № 21 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)....709
Таблица 199. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 21 709
Таблица 200. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 719
Таблица 201. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии 723

Таблица 202. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки 724
Таблица 205. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 725
Таблица 207. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по сетям ООО СМУ-9 СБ "Космическое" в зоне деятельности ЕТО № 22 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 728
Таблица 208. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 22 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) 730
Таблица 209. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 22 от ООО СМТ «Стройбетон» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) ..732
Таблица 210. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 22 733
Таблица 211. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству источники тепловой энергии в зонах перспективной застройки, ЕТО для которых не определено, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС 738
Таблица 212. Сводные данные о подключаемых нагрузках зон нового строительства к объектам теплоснабжения, ЕТО для которых не определено 740
Таблица 213. Сводные данные о стоимости подключения зон нового строительства к источникам, ЕТО для которых не определено 741
Таблица 214. Итоги расчета эффективности проектов строительства источников теплоснабжения для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников, ЕТО для которых не определено 741

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Составляющие эффекта финансового рычага 60
Рисунок 2. Сравнение роста тарифов ЕТО № 1 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 300
Рисунок 3. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 1 304
Рисунок 4. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 2 305
Рисунок 5. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 3 306
Рисунок 6. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 4 307
Рисунок 7. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 5 308
Рисунок 8. Сравнение роста тарифов ЕТО № 2 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 363
Рисунок 9. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 1 367
Рисунок 10. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 2 368
Рисунок 11. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 3 369
Рисунок 12. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 4 370
Рисунок 13. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 5 371
Рисунок 14. Сравнение роста тарифов ЕТО № 3 от котельной территории «О» с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 397
Рисунок 15. Сравнение роста тарифов ЕТО № 3 от котельной территории «Г» с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 398
Рисунок 16. Сравнение роста тарифов ЕТО № 4 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 426
Рисунок 17. Сравнение роста тарифов ЕТО № 5 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 439
Рисунок 18. Сравнение роста тарифов ЕТО № 6 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 455
Рисунок 19. Сравнение роста тарифов ЕТО № 7 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 475
Рисунок 20. Сравнение роста тарифов ЕТО № 8 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 491
Рисунок 21. Сравнение роста тарифов ЕТО № 9 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 502
Рисунок 22. Сравнение роста тарифов ЕТО № 10 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 529

Рисунок 23. Сравнение роста тарифов ЕТО № 11 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 544
Рисунок 24. Сравнение роста тарифов ЕТО № 12 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 565
Рисунок 25. Сравнение роста тарифов ЕТО № 13 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 594
Рисунок 26. Сравнение роста тарифов ЕТО № 14 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 610
Рисунок 27. Сравнение роста тарифов ЕТО № 15 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 624
Рисунок 28. Сравнение роста тарифов ЕТО № 16 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 644
Рисунок 29. Сравнение роста тарифов ЕТО № 17 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 657
Рисунок 30. Сравнение роста тарифов ЕТО № 18 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 675
Рисунок 31. Сравнение роста тарифов ЕТО № 19 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 688
Рисунок 32. Сравнение роста тарифов ЕТО № 20 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 699
Рисунок 33. Сравнение роста тарифов ЕТО № 21 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 710
Рисунок 34. Сравнение роста тарифов ЕТО № 22 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению 735

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выра-	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической

Термины	Определения
ботка электрической и тепловой энергии	энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ - топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

1. Методические основы расчетов эффективности инвестиционных проектов

1.1.Общая часть

Расчет эффективности инвестиций в предлагаемые мероприятия выполнен с учетом положений «Методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономики РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21 июня 1999 г. № ВК 477), «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения» (утв. постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154), «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения» (утв. приказом Министерства энергетики РФ и Министерства регионального развития РФ от 29 декабря 2012 г. N 565/667).

1.2.Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности

Схема финансирования строительства и перекладки магистральных тепловых сетей по программе перспективного развития теплоснабжения подбирается в прогнозируемых ценах. Цель ее подбора – обеспечение финансовой реализуемости инвестиционного проекта, т.е. обеспечение такой структуры денежных потоков проекта, при которой на каждом шаге расчета имеется достаточное количество денег для его продолжения. Если не учитывать неопределенность и риск, то достаточным (но не необходимым) условием финансовой реализуемости ИП является неотрицательность на каждом шаге t_m величины накопленного сальдо денежного потока.

При разработке схемы финансирования определяются финансовые потребности по каждому мероприятию. В зависимости от способа формирования собственные источники финансирования предприятия делятся на внутренние и внешние (привлеченные).

1.3.Внутренние источники собственных средств

Основными внутренними источниками финансирования любого коммерческого предприятия являются чистая прибыль, амортизационные отчисления, реализация или сдача в аренду неиспользуемых активов и др.

1.3.1. Чистая прибыль

В современных условиях предприятия самостоятельно распределяют прибыль, остающуюся в их распоряжении. Рациональное использование прибыли предполагает учет таких факторов, как планы дальнейшего развития предприятия, а также соблюдение интересов собственников, инвесторов и работников. В общем случае, чем больше прибыли направляется на расширение хозяйственной деятельности, тем меньше потребность в дополнительном финансировании. Величина нераспределенной прибыли зависит от рентабельности хозяйственных операций, а также от принятой на предприятии политики в отношении выплат собственникам (дивидендная политика).

К достоинствам реинвестирования прибыли следует отнести:

отсутствие расходов, связанных с привлечением капитала из внешних источников;

сохранение контроля за деятельностью предприятия со стороны собственников;

повышение финансовой устойчивости и более благоприятные возможности для привлечения средств из внешних источников.

В свою очередь, недостатками использования данного источника являются его ограниченная и изменяющаяся величина, сложность прогнозирования, а также зависимость от внешних, не поддающихся контролю со стороны менеджмента факторов (например, конъюнктура рынка, фаза экономического цикла, изменение спроса и цен и т. п.).

1.3.2. Амортизационные отчисления

Еще одним важнейшим источником самофинансирования предприятий служат амортизационные отчисления. Они относятся на затраты предприятия, отражая износ основных и нематериальных активов, и поступают в составе денежных средств за реализованные продукты и услуги. Их основное назначение — обеспечивать не только простое, но и расширенное воспроизводство. Преимущество амортизационных отчислений как источника средств заключается в том, что он существует при любом финансовом положении предприятия и всегда остается в его распоряжении. Величина амортизации как источника финансирования инвестиций во многом зависит от способа ее начисления, как правило, определяемого и регулируемого государством. Выбранный способ начисления амортизации фиксируется в учетной политике предприятия и применяется в течение всего срока эксплуатации объекта основных средств.

Применение ускоренных способов (уменьшаемого остатка, суммы чисел лет и др.) позволяет увеличить амортизационные отчисления в начальные периоды эксплуатации объектов инвестиций, что при прочих равных условиях приводит к росту объемов самофинансирования. Для более эффективного использования амортизационных отчислений в качестве финансовых ресурсов предприятию необходимо проводить адекватную амортизационную политику. Она включает в себя политику воспроизводства основных активов, политику в области применения тех или иных методов расчета амортизационных отчислений, выбор приоритетных направлений их использования и другие элементы. Несмотря на преимущества внутренних источников финансирования, их объемы, как правило, недостаточны для расширения масштабов хозяйственной деятельности, реализации инвестиционных проектов, внедрения новых технологий и т. д.

1.3.3. Применение долгосрочных тарифов на тепловую энергию

Схема финансирования мероприятий по программе перспективного развития теплоснабжения подбирается в прогнозируемых ценах. Цель ее подбора – обеспечение финансовой реализуемости инвестиционного проекта, т.е. обеспечение такой структуры

денежных потоков проекта, при которой на каждом шаге расчета имеется достаточное количество денег для его продолжения. Если не учитывать неопределенность и риск, то достаточным (но не необходимым) условием финансовой реализуемости ИП является неотрицательность на каждом шаге t_m величины накопленного сальдо денежного потока.

Основные принципы регулирования тарифов на тепловую энергию изложены в ст. 3 Федерального закона от 27.07.10 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении".

«Статья 7. Принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия органов исполнительной власти, органов местного самоуправления поселений, городских округов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

Регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения осуществляется в соответствии со следующими основными принципами:

обеспечение доступности тепловой энергии и теплоносителя для потребителей;

обеспечение экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя;

обеспечение достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения;

стимулирование повышения экономической и энергетической эффективности при осуществлении деятельности в сфере теплоснабжения;

создание условий для привлечения инвестиций;»

В соответствии с пунктом 4 статьи 154 Жилищного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 1 (часть 1), ст. 14), плата за коммунальные услуги включает в себя плату за холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, газоснабжение (в том числе поставки бытового газа в баллонах), отопление (теплоснабжение, в том числе поставки твердого топлива при наличии печного отопления).

Основным принципом установления предельного индекса является доступность для граждан совокупной платы за все потребляемые коммунальные услуги, рассчитанной с учетом этого предельного индекса (далее – плата за коммунальные услуги) (п. 4. Основ формирования предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 августа 2009 г. № 708 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 36, ст. 4353).

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платежеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки

населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирование программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. В соответствии с п. 21.1 «Методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» (утв. Приказ Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378)»:

«21.1. Если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта та-рифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению».

Использование такого подхода к росту тарифов на тепловую энергию позволит выявить значительный ресурс, позволяющий применить основные принципы государственной политики в сфере теплоснабжения, сформулированные в ст. 3 Федерального закона от 27.07.10 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении", к которым относятся:

1) обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;

2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;

3) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;

4) развитие систем централизованного теплоснабжения;

5) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

6) обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала;

7) обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

8) обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

2. Государственная политика в сфере теплоснабжения направлена на обеспечение соблюдения общих принципов организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных настоящей статьей».

Важным условием при переходе на долгосрочные методы регулирования является прозрачность тарифа для инвестора, которому необходимы четкие и понятные ориентиры для прогнозирования доходов и потребителя.

Тариф, принимаемый на долгосрочный промежуток времени, должен зависеть от надежности и качества услуг.

Основой экономических отношений в сфере теплоснабжения на сегодняшний момент является система дотирования предприятий. В данной ситуации потребители не имеют возможности влияния на количество и качество представляемых им услуг.

Первые тарифы с применением метода доходности инвестированного капитала для организаций, осуществляющих передачу тепловой энергии, установлены в рамках реализации с 2011 г. пилотных проектов по долгосрочному тарифному регулированию с применением метода доходности инвестированного капитала в сфере теплоснабжения.

Введение метода RAB регулирования принесет следующие положительные изменения:

Для региона: ввод новых мощностей и строительство сетей обеспечит возможность присоединения новых потребителей, а значит, будет создана база для развития абсолютно всех отраслей и организации новых рабочих мест. Развитая сетевая и инфраструктура позволит открывать новые предприятия, расширить производственные мощности, строить комфортное жилье.

Для бизнеса: все финансовые вложения и акционеров компании, и инвесторов будут возмещены. К тому же вкладчик получит гарантированный доход. Процент этого дохода устанавливается органами государственного регулирования цен и тарифов при установлении уровня тарифа по методу RAB.

Для потребителей: при новой методике тарифообразования на протяжении всего времени пользования тепловой энергией потребители будут рассчитываться по установленной государством цене, повышается надежность и качество предоставляемых услуг за счет новых инвестиций.

Для компаний, предоставляющих услуги: появляется возможность привлечения дополнительных инвестиций. За счет гарантированного государством процента доходности на вложенный капитал у компании появляется источник дополнительных поступлений, которые будут направлены на дальнейшее развитие сетевой инфраструктуры. С учетом того, что тариф устанавливается на 3-5 лет, компании смогут прогнозировать свои расходы и доходы сразу на несколько лет вперед. Появляется возможность планомерно снижать критичный процент износа оборудования.

Благодаря созданию резерва мощности, снижению тепловых потерь, улучшению качества теплоснабжения будет повышаться экономическая и энергетическая эффективность в сфере теплоснабжения потребителей. В настоящий момент Правительством РФ и ФСТ РФ утверждены два основных нормативных документа, регламентирующих расчет необходимой

валовой выручки (НВВ) теплоснабжающего предприятия в целях финансового обеспечения инвестиционных программ:

1. Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения"

Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

Приказ Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".

Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" определило принципы расчета регулируемых тарифов:

«7. Тарифы в сфере теплоснабжения рассчитываются на основании необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии устанавливаются в соответствии с календарной разбивкой, предусмотренной предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями тарифов на тепловую энергию (мощность), установленными федеральным органом регулирования». Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" определило принципы регулирования тарифов органами регулирования:

«10. Регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих видов деятельности:

а) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

б) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт;

в) производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

г) производство теплоносителя;

д) передача тепловой энергии и теплоносителя;

е) сбыт тепловой энергии и теплоносителя;

ж) подключение к системе теплоснабжения;

з) поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии.

При установлении цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по различным регулируемым видам деятельности.

11. Необходимая валовая выручка регулируемой организации должна возмещать ей экономически обоснованные расходы и обеспечивать экономически обоснованную прибыль по каждому регулируемому виду деятельности.

12. Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, а также в соответствии с настоящими Методическими указаниями».

Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 определяет основные методы ценообразования сфере теплоснабжения, к которым относятся:

«а) метод экономически обоснованных расходов (затрат);

б) метод обеспечения доходности инвестированного капитала;

в) метод индексации установленных тарифов;

г) метод сравнения аналогов».

Необходимая валовая выручка организации при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) определяется как сумма планируемых на расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), расходов, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), величины налога на прибыль, а также экономически обоснованных расходов регулируемой организации». При использовании метода экономически обоснованных расходов НВВ (раздел IV п. 23 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения») необходимая валовая выручка (далее также - НВВ) на i-й расчетный период регулирования, определяемая в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

$$\text{НВВ}_i = \frac{(\text{Р}_{1,i}+\text{Р}_{2,i}+H_i)}{\Delta\text{НВВ}_i}, \text{(тыс. руб.)}$$

где: $\text{Р}_{1,\text{i}}$ – планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.; $\text{Р}_{2,\text{i}}$ – планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после

налогообложения), тыс. руб.; H_i – планируемая на i-й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, тыс. руб.; $\Delta НВВ_i$ – величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в i-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в i-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 12 настоящих Методических указаний, а также экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, подлежащую учету в НВВ в i-м расчетном периоде регулирования и определяемую в соответствии с пунктом 31 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка организации при применении метода индексации установленных тарифов (раздел V п. 32 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения») НВВ на i-й расчетный период регулирования определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1. базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 настоящих Методических указаний;
2. индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере от 1 до 5 процентов в соответствии с приложением 1 к настоящим Методическим указаниям;
3. нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний;
4. уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования);
5. показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения

энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

6. реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанных в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;
7. динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива».

Необходимая валовая выручка регулируемой организации в случае применения метода индексации установленных тарифов отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования (далее в настоящей главе - i-й год), определяется по формуле:

$$НВВ_i^{Д} = ОР_i + НР_i + РЭ_i + П_i + \Delta Рез_i,$$

где: $ОР_i$ – операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 36 Методических указаний, тыс. руб.; $НР_i$ – неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 Методических указаний, тыс. руб.; $РЭ_i$ – расходы на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя, холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 40 Методических указаний, тыс. руб.; $П_i$ – прибыль, устанавливаемая органом регулирования на i-й год в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний, тыс. руб.; $\Delta Рез_i$ – величина, определяемая на i-й год первого долгосрочного пери-ода регулирования в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

При применении метода обеспечения доходности инвестированного капитала необходимая валовая выручка регулируемой организации устанавливается на каждый год долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования, определяемых в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О

теплоснабжении», и включает в себя текущие расходы, средства, обеспечивающие возврат инвестированного капитала, и средства, обеспечивающие получение дохода на инвестированный капитал. НВВ на i-й расчетный период регулирования определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не меняются (раздел VI п. 53 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»):

1. базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый в соответствии с Методическими указаниями;

индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями;

норматив чистого оборотного капитала, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями;

размер инвестированного капитала, установленный органом регулирования при переходе к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала или на первый год очередного долгосрочного периода регулирования в соответствии с Методическими указаниями;

норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями, включая норму доходности на капитал, инвестированный до перехода к регулированию тарифов с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала;

сроки возврата инвестированного капитала, устанавливаемые в соответствии с Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении" (далее - Правила установления долгосрочных параметров регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075;

уровень надежности теплоснабжения, соответствующий долгосрочным утвержденным в установленном порядке инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования);

показатели энергосбережения и энергетической эффективности – если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, разработанных в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

60. До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов орган регулирования рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования (далее в настоящей главе - i-й год), $НВВ_i^Д$ по формуле:

$$НВВ_i^Д = ОР_i + НР_i + РЭ_i + ВК_i + ДК_i + \Delta Рез_i, \text{ (тыс. руб.)}$$

где: $ОР_i$ – операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктами 36 - 37 настоящих Методических указаний, и учитывающие расходы, указанные в подпунктах 1 - 9 пункта 37 настоящих Методических указаний, тыс. руб.; $НР_i$ – неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 61 настоящих Методических указаний, тыс. руб.; $РЭ_i$ – расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по пере-даче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в i-м году, определяемые в соответствии с пунктом 40 настоящих Методических указаний, тыс. руб.; $ВК_i$ – возврат инвестированного капитала, определяемый на i-й год в соответствии с пунктом 62 настоящих Методических указаний, тыс. руб.; $ДК_i$ – доход на инвестированный капитал, определяемый на i-й год в соответствии с пунктом 70 настоящих Методических указаний, тыс. руб.; $\Delta Рез_i$ – величина, определяемая на i-й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой

организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

Метод сравнения аналогов применяется в целях установления долгосрочных тарифов для регулируемой организации на основе анализа зависимости величины расходов прочих регулируемых организаций, осуществляющих аналогичный регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения, от предусмотренных методическими указаниями показателей, характеризующих в том числе физические параметры производственных объектов.

При использовании метода сравнения аналогов (раздел VII. п. 90 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения») применяются следующие основные методологические положения по формированию необходимой валовой выручки:

«90. При расчете тарифов методом сравнения аналогов необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не меняются:

1. базовый уровень расходов;

индекс снижения расходов.

Разделом VIII (п. 102) определены особенности расчета необходимой валовой выручки, относимой на производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

«102. При применении метода экономически обоснованных расходов расчет необходимой валовой выручки, относимой на производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, производится в следующей последовательности:

1. определение совокупной необходимой валовой выручки, относимой на производство электрической и тепловой энергии, на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации;

выделение из указанной совокупной необходимой валовой выручки прямых и косвенных расходов, относимых на производство тепловой энергии (мощности) в соответствии с пунктом 103 настоящих Методических указаний».

В случае несоответствия качества услуг сетевых компаний нормативам, потребители будут получать компенсацию или платить меньшую цену за услуги этих компаний.

1.4.Внешние (привлеченные) источники денежных средств

1.4.1. Эмиссия обыкновенных акций

Акционерные общества, испытывающие потребность в инвестициях, могут осуществлять дополнительное размещение акций по открытой или закрытой подписке (среди ограниченного круга инвесторов). Финансирование за счет эмиссии обыкновенных акций имеет следующие преимущества:

этот источник не предполагает обязательных выплат, решение о дивидендах принимается советом директоров и утверждается общим собранием акционеров;

акции не имеют фиксированной даты погашения — это постоянный капитал, который не подлежит «возврату» или погашению;

проведение IPO существенно повышает статус предприятия как заемщика (повышается кредитный рейтинг, по оценкам экспертов, стоимость привлечения кредитов и обслуживания долга снижается на 2-3 % годовых), акции могут также служить в качестве залога по обеспечению долга;

обращение акций предприятия на биржах предоставляет собственникам более гибкие возможности для выхода из бизнеса;

повышается капитализация предприятия, формируется рыночная оценка его стоимости, обеспечиваются более благоприятные условия для привлечения стратегических инвесторов;

эмиссия акций создает положительный имидж предприятия в деловом сообществе.

К общим недостаткам финансирования путем эмиссии обыкновенных акций относится:

предоставление права участия в прибылях и управлении фирмой большему числу владельцев;

возможность потери контроля над предприятием;

более высокая стоимость привлеченного капитала по сравнению с другими источниками;

сложность организации и проведения эмиссии, значительные расходы на ее подготовку;

дополнительная эмиссия может рассматриваться инвесторами как негативный сигнал и приводить к падению цен в краткосрочной перспективе.

1.4.2. Кредитное финансирование

Кредитное финансирование используется, как правило, в процессе реализации краткосрочных инвестиционных проектов с высокой нормой рентабельности инвестиций. Особенность заемного капитала заключается в том, что его необходимо вернуть на определенных заранее условиях, при этом кредитор не претендует на участие в доходах от реализации инвестиций. Основным показателем, характеризующим рентабельность использования заемного капитала, является эффект финансового рычага.

Эффект финансового рычага – это показатель, отражающий изменение рентабельности собственных средств, полученное благодаря использованию заемных средств, и рассчитывается по следующей формуле:

$$DFL = (1 - t) \times (ROA - r) \times \left(\frac{D}{E}\right)$$

где: DFL –эффект финансового рычага, в процентах; t – ставка налога на прибыль, в относительной величине; ROA – рентабельность активов (экономическая рентабельность по EBIT) в %; r – ставка процента по заемному капиталу, в %; D – заемный капитал; E – собственный капитал.

Эффект финансового рычага проявляется в разности между стоимостью заемного и размещенного капиталов, что позволяет увеличить рентабельность собственного капитала и уменьшить финансовые риски. Положительный эффект финансового рычага базируется на том, что банковская ставка в нормальной экономической среде оказывается ниже доходности инвестиций. Отрицательный эффект (или обратная сторона финансового рычага) проявляется, когда рентабельность активов падает ниже ставки по кредиту, что приводит к ускоренному формированию убытков.

Составляющие эффекта финансового рычага представлены на рисунке 1.

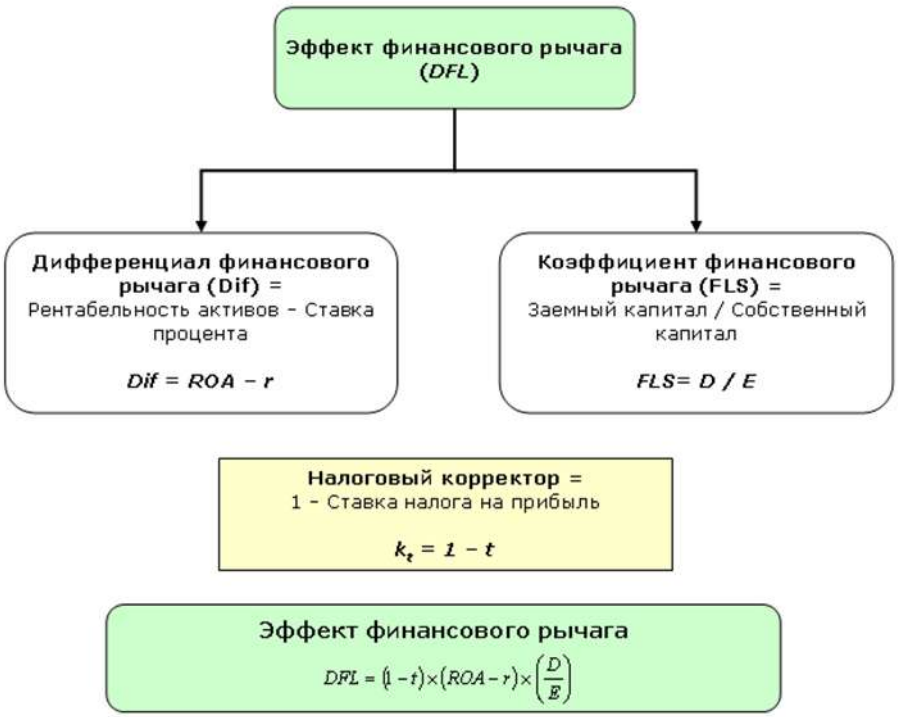

Рисунок 1. Составляющие эффекта финансового рычага

Как видно из рисунка эффект финансового рычага (DFL) представляет собой произведение двух составляющих, скорректированное на налоговый коэффициент (1 - t), который показывает в какой степени проявляется эффект финансового рычага в связи с различным уровнем налога на прибыль. Одной из основных составляющих формулы выступает так называемый дифференциал финансового рычага (Dif) или разница между рентабельностью активов компании (экономической рентабельностью), рассчитанной по EBIT, и ставкой процента по заемному капиталу:

$$Dif = ROA - r,$$

где: r – ставка процента по заемному капиталу, в %; ROA – рентабельность активов (экономическая рентабельность по EBIT) в %.

Дифференциал финансового рычага является главным условием, образующим рост рентабельности собственного капитала. Для этого необходимо, чтобы экономическая рентабельность превышала процентную ставку платежей за пользование заемными источниками финансирования, т.е. дифференциал финансового рычага должен быть положительным. Если дифференциал станет меньше нуля, то эффект финансового рычага будет действовать только во вред организации.

Второй составляющей эффекта финансового рычага выступает коэффициент финансового рычага (плечо финансового рычага – FLS), характеризующий силу воздействия финансового рычага и определяемый как отношение заемного капитала (D) к собственному капиталу (E): FLS = D/E. Таким образом, эффект финансового рычага складывается из влияния двух составляющих: дифференциала и плеча рычага.

Дифференциал и плечо рычага тесно взаимосвязаны между собой. До тех пор, пока рентабельность вложений в активы превышает цену заемных средств, т.е. дифференциал положителен, рентабельность собственного капитала будет расти тем быстрее, чем выше соотношение заемных и собственных средств.

Однако по мере роста доли заемных средств растет их цена, начинает снижаться прибыль, в результате падает и рентабельность активов и, следовательно, возникает угроза получения отрицательного дифференциала. По оценкам экономистов на основании изучения эмпирического материала успешных зарубежных компаний, оптимально эффект финансового рычага находится в пределах 30–50% от уровня экономической рентабельности активов (ROA) при плече финансового рычага 0,67–0,54. В этом случае обеспечивается прирост рентабельности собственного капитала не ниже прироста доходности вложений в активы.

Эффект финансового рычага способствует формированию рациональной структуры источников средств предприятия в целях финансирования необходимых вложений и получения желаемого уровня рентабельности собственного капитала, при которой финансовая устойчивость предприятия не нарушается.

Финансовый рычаг характеризует возможность повышения рентабельности собственного капитала и риск потери финансовой устойчивости. Чем выше доля заемного капитала, тем выше чувствительность чистой прибыли к изменению балансовой прибыли. Таким образом, при дополнительном заимствовании может возрасти рентабельность собственного капитала при условии:

если	$ROA > i$,
то	$ROE > ROA$
и	$\Delta ROE = (ROA - i) * D/E$

Следовательно, целесообразно привлекать заемные средства, если достигнутая рентабельность активов, ROA превышает процентную ставку за кредит, i. Тогда увеличение доли заемных средств позволит повысить рентабельность собственного капитала.

Однако при этом необходимо следить за дифференциалом (ROA - i), так как при увеличении плеча финансового рычага (D/E) кредиторы склонны компенсировать свой риск повышением ставки за кредит. Дифференциал отражает риск кредитора: чем он больше, тем меньше риск.

Дифференциал не должен быть отрицательным, и эффект финансового рычага оптимально должен быть равен 30 - 50% от рентабельности активов, так как чем сильнее эффект финансового рычага, тем выше финансовый риск невозврата кредита, падения дивидендов и курса акций.

Уровень сопряженного риска характеризует операционно-финансовый рычаг. Операционно-финансовый рычаг наряду с позитивным эффектом увеличения рентабельности активов и собственного капитала в результате роста объема продаж и привлечения заемных средств отражает также риск снижения рентабельности и получения убытков.

1.5. Методические основы расчетов эффективности инвестиционных проектов

Расчет эффективности инвестиций в предлагаемые мероприятия выполнен с учетом положений «Методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономики РФ, МинФином РФ и Госстроем РФ от 21 июня 1999 г. № ВК 477).

Эффективность ИП – категория, отражающая соответствие проекта, порождающего данный ИП, целям и интересам его участников.

Осуществление эффективных проектов увеличивает поступающий в распоряжение общества внутренний валовой продукт, который затем делится между участвующими в проекте субъектами.

Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования.

Показатели эффективности проекта характеризуют с экономической точки зрения технические, технологические и организационные проектные решения.

В основу оценки эффективности ИП положены следующие основные принципы:

рассмотрение проекта на протяжении всего его жизненного цикла (расчетного периода), охватывающего временной интервал от начала проекта до его прекращения;

моделирование денежных потоков, включающих все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и расходы за расчетный период;

сопоставимость условий сравнения различных вариантов проекта;

принцип положительности и максимума эффекта;

учет фактора времени;

учет только предстоящих затрат и поступлений;

учет влияния инфляции (учет изменения цен на различные виды продукции и ресурсов в период реализации проекта);

учет влияния неопределенностей и рисков, сопровождающих реализацию проекта.

С целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы

теплоснабжения к ценам соответствующих лет, используются индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России. Для формирования долгосрочных показателей используются государственные сметные нормативы «НЦС 81-02-13-2022. Сборник N 13. Наружные тепловые сети Укрупненные нормативы цены строительства» (приложение к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 28 марта 2022 г. N 205/пр "Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства").

Для пятилетнего периода величины финансовых потребностей индексируются отдельно для каждого года периода в соответствии с данными таблицы 1, затем суммируются.

Для формирования долгосрочных показателей используются:

Сценарные условия прогноза социально-экономического развития на 2019-2024 годы (базовый вариант) в актуальной редакции;

Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года

Изменения индексов основных показателей расчета в соответствии с индексами-дефляторами МЭР представлены в таблице 1.

Начало расчетного периода определено как дата начала вложения средств в проектно-изыскательские работы. Время в расчетном периоде измеряется в годах и отсчитывается от фиксированного момента $t_0 = 0$, принимаемого за базовый (конец нулевого шага). Длительность расчетного периода проекта – 10 лет.

Эффективность ИП оценивается в течение всего расчетного периода.

Для того чтобы ИП, с точки зрения инвестора, был признан эффективным, необходимо, чтобы эффект реализации порождающего его проекта был положительным. При сравнении альтернативных ИП предпочтение должно отдаваться проекту с наибольшим значением эффекта. При оценке эффективности проекта учитываются различные аспекты фактора времени, в том числе неравноценность разновременных затрат и результатов.

При расчетах показателей эффективности учитываются только предстоящие в ходе осуществления проекта затраты и поступления. Прошлые, уже осуществленные затраты, не обеспечивающие возможности получения альтернативных доходов вне данного проекта в перспективе, в денежных потоках не учитываются и на значение показателей эффективности не влияют. Проект, как и любая финансовая операция, т.е. операция, связанная с получением доходов и (или) осуществлением расходов, порождает денежные потоки от операционной деятельности.

Таблица 1. Изменения индексов основных показателей расчета в соответствии с индексами-дефляторами МЭР

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Газ - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая населения	3,0%	3,0%	5,0%	4,0%	4,0%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%
- индексация оптовых цен для населения	3,0%	3,0%	9,9%	6,5%	4,3%	4,3%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%
- индексация тарифов на транспортировку газа по распределительным сетям	3,2%	3,7%	4,0%	4,0%	4,0%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%
Электроэнергия - индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая населения	3,0%	3,0%	3,8%	3,0%	3,0%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	2-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%	1-3%
- индексация тарифов для населения	5,0%	5,0%	9,9%	6,5%	4,3%	4,3%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги - размеры индексации	4,0%	4,0%	9,9%	6,5%	4,3%	4,3%	3-4%	3-4%	3-4%	3-4%	3-4%	2-4%	2-4%	2-4%	2-4%	2-4%	2-4%	2-4%	2-4%	2-4%	2-4%
Инфляция (ИПЦ) среднегодовая (базовый вариант)	103,4	106	116,5	109,0	104,6	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0

1.6.Денежные притоки и оттоки от операционной деятельности

к притокам относятся выручка от реализации, поступления кредитов и займов, а также прочие и внереализационные доходы, в том числе поступления от средств, вложенных в дополнительные фонды;

к оттокам - производственные издержки, налоги.

1.6.1. Дисконтирование денежных потоков

Дисконтированием денежных потоков называется приведение их разновременных (относящихся к разным шагам расчета) значений к их ценности на определенный момент времени, который называется моментом приведения и обозначается через t^0. Дисконтирование применяется к денежным потокам, выраженным в текущих или дефлированных ценах.

Основным экономическим нормативом, используемым при дисконтировании, является норма дисконта (E), выражаемая в долях единицы или в процентах в год.

Дисконтирование денежного потока на m-м шаге осуществляется путем умножения его значения f_m на коэффициент дисконтирования a_m, рассчитываемый по формуле:

$$\alpha_m = \frac{1}{(1+E)^{t_m - t^0}}$$

Норма дисконта участника проекта отражает эффективность участия в проекте предприятий (или иных участников). В качестве нее можно использовать коммерческую норму дисконта.

Индекс инфляции в соответствии с Информацией Банка России от 23.03.2018 равен 7,25%.

В соответствии с методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов ориентировочная величина обычного коэффициента дисконтирования (Таблица 2) равна:

Таблица 2. Ориентировочная величина обычного коэффициента дисконтирования

Величина риска	Пример цели проекта	Величина поправки на риск, %
Низкий	Вложения в развитие производства на базе освоенной техники	3 - 5

В величине поправки на риск в общем случае учитывает риск неполучения предусмотренных проектом доходов.

Коммерческая норма дисконта определяется по формуле:

$$E = r + i = 0,0725 + 0,05 = 0,1225$$

где E - ставка дисконтирования с учетом риска; r - обычный коэффициент дисконтирования; i - индекс инфляции.

В качестве основных показателей для расчета эффективности ИП используются:

Чистая прибыль + амортизация - возврат долга нарастающим итогом за расчетный период;

$$PV(k) = \sum_{m=0}^{k} \phi_m$$

Приведенный (дисконтированный) доход NPV за период;

$$NPV = \sum_{i=1}^{n} \frac{CF_i}{(1+r)^i} - IC$$

Внутренняя норма доходности IRR;

$$NPV = \sum_{i=1}^{n} \frac{CF_i}{(1+IRR)^i} - IC = 0$$

Индекс рентабельности инвестиций PI;

$$PI = \frac{PV}{IC}$$

Срок окупаемости (статический) от начала операционной деятельности;

$$x = \frac{|S_{n-1}|}{|S_{n-1}| + S_n}$$

Срок окупаемости (динамический) от начала операционной деятельности.

$$x = \frac{|S_{n-1}|}{|S_{n-1}| + S_n}$$

1.6.2. Анализ чувствительности проекта

Задачей анализа является определение чувствительности показателей эффективности ИП к изменениям различных параметров и дает представление об устойчивости проекта к проявлению рыночных, операционных, финансовых рисков.

Анализ чувствительности проектов проводится по следующим факторам:

подключенная мощность;

тариф на тепловую энергию, мощность;

ставка процентов по кредиту;

норма дисконта.

В процессе проведения анализа рассматривается относительное изменение одного из варьируемых факторов и фиксация произошедших изменений в результирующих показателях.

Анализ начинается с установления базового значения результирующего показателя (например, NPV) при фиксированном значении варьируемого параметра, влияющего на результат оценки проекта (например, цена на топливо). Далее рассчитывается изменение результата NPV при изменении цены на топливо в заданных границах вариации. Границы вариации параметров составляют + - 15 % с шагом изменения 5%.

Чем шире диапазон параметров, в котором показатели эффективности остаются в пределах приемлемых значений, тем выше запас прочности проекта, тем лучше он защищен

от колебаний различных факторов, оказывающих влияние на результаты реализации проекта.

Анализ чувствительности осуществляется в рамках оценки экономической эффективности ИП на всех фазах жизненного цикла проекта.

1.7.Расчет эффективности инвестиций в предлагаемые мероприятия

В соответствии с "Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (утв. Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154) определяют объем информации, содержащейся в Главе 12:

«Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию" содержит:

а) оценку финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей;

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей;

в) расчеты экономической эффективности инвестиций;

г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения».

В соответствии с «Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения» (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. N 212):

«161. Базовыми принципами оценки эффективности инвестиций в системы теплоснабжения независимо от их технических, технологических, финансовых, отраслевых или региональных особенностей, должны являться:

сопоставимость условий сравнения разных проектов (прежде всего энергетическая сопоставимость);

рассмотрение проекта на протяжении всего жизненного цикла (расчетного периода);

моделирование финансирования проектов, включающее все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и их расход за расчетный период;

принцип положительности и максимизации инвестиционного эффекта;

учет фактора времени.

162. Оценка эффективности инвестиций должна осуществляться:

для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;

для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;

для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;

для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;

в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей раздельно.

163. Для оценки эффективности инвестиций должна быть разработана тарифно-балансовая модель ЕТО в соответствии с таблицей П47.2 приложения N 47 к настоящим Методическим указаниям.

164. Тарифно-балансовая модель должна быть сформирована исходя из следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный пери-од и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации);

баланс тепловой мощности;

баланс тепловой энергии;

топливный баланс;

баланс теплоносителей;

балансы электрической энергии;

балансы холодной воды питьевого качества;

тарифы на покупные энергоносители и воду;

производственные расходы товарного отпуска;

производственная деятельность;

инвестиционная деятельность;

финансовая деятельность;

проекты по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

165. Для разработки тарифно-балансовой модели должен использоваться прогноз социально-экономического развития Российской Федерации.

166. В показателе "Балансы тепловой мощности" должны быть учтены перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы V настоящих Методических указаний.

167. В показателе "Балансы тепловой энергии" должны быть отражены перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и от-дельно для ЕТО в целом.

168. В показателе "Топливный баланс" должна быть отражена перспективная потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и тепло-сетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

169. В показателе "Балансы теплоносителей" должна быть отражена перспективная потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

170. В показателе "Балансы электрической энергии" должна быть отражена перспективная потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО.

171. В показателе "Балансы холодной воды питьевого качества" должна быть отражена перспективная потребность в холодной воде питьевого качества, производимой или покупаемой теплоснабжающей организацией для технологических целей функционирования источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки, ко-тельных, тепловых сетей, ЦТП.

172. В показателе "Тарифы на покупные энергоносители и воду" должны быть отражены перспективные цены на покупаемые теплоснабжающей организацией первичные

энергоресурсы и воду. Для формирования целевых показателей роста тарифов необходимо использовать прогнозные индексы-дефляторы.

173. Показатель "Производственные расходы товарного отпуска" должен устанавливаться по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

174. Показатели "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" должны отражать формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

175. Разработанная схема теплоснабжения в главе 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию" должна содержать описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности в ретроспективном периоде.

176. В ценовых зонах теплоснабжения пункты 163 - 175 настоящих Методических указаний должны применяться в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.»

2. ЕТО № 1. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

2.1. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" - АО "ОмскРТС"

2.1.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АО "ОмскРТС"

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" в таблице 15.

В таблице также приведены данные о реконструкции и модернизации тепловых сетей и объектов на них, находящихся в хозяйственном ведении МП г. Омска «Тепловая компания» и транспортирующих тепловую энергию от объектов АО "ОмскРТС". Данные мероприятия будет реализовать МП г. Омска «Тепловая компания».

Данные о мероприятиях АО «ТГК-11» приведены в разделе 2.2.1.

2.1.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО "ОмскРТС"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.1.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для реконструкции котельных

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии. Перечень мероприятий приведен в таблице 15.

Общая оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 3.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции существующих источников теплоснабжения

Инвестиционная программа АО "ОмскРТС" предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования

2.1.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для технического перевооружения источников тепловой энергии

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия технического перевооружения источников тепловой энергии. Перечень мероприятий приведен в таблице 15.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 4.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для технического перевооружения источников теплоснабжения

Инвестиционная программа АО "ОмскРТС" предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.1.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для модернизации источников тепловой энергии

В разработанной схеме теплоснабжения запланировано мероприятие по модернизации источников тепловой. Перечень мероприятий приведен в таблице 15.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 5.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для модернизации источников тепловой энергии

Мероприятия предполагается финансировать за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ модернизации источников тепловой энергии

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.1.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО "ОмскРТС"

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 1. Перечень мероприятий приведен в таблице 15.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 6.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 1

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 7.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 1 приведены в таблице 8.

В отношении рассматриваемых объектов можно сделать следующие выводы:

1. Вариант подключения перспективных площадок в зоне действия ТЭЦ-3 к существующей ТЭЦ эффективнее варианта строительства нового источника.

Вариант подключения перспективных площадок в зоне действия ТЭЦ-4 к существующей ТЭЦ эффективнее варианта строительства нового источника.

Вариант подключения перспективных площадок в зоне действия ТЭЦ-5 к существующей ТЭЦ эффективнее варианта строительства нового источника.

Вариант подключения перспективных площадок в зоне действия ТЭЦ-2 к существующей ТЭЦ эффективнее варианта строительства нового источника.

Вариант подключения перспективных площадок в зоне действия котельной КРК к существующей ТЭЦ эффективнее варианта строительства нового источника.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 1

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.1.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе, за счет ликвидации котельных АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе, за счет ликвидации котельных

Запланированы мероприятия строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе, за счет ликвидации котельных. Перечень мероприятий приведен в таблице 15.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 9.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе, за счет ликвидации котельных

Инвестиционная программа АО "ОмскРТС" предусматривает финансирование мероприятий за счет платы за присоединение перспективных потребителей, прибыли, направляемой на инвестиции и бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе, за счет ликвидации котельных для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.1.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей

Запланированы мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов. Перечень мероприятий приведен в таблице 15.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 10.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Инвестиционная программа АО "ОмскРТС" предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС и бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.1.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Запланированы мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов. Перечень мероприятий приведен в таблице 15.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 11.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Инвестиционная программа АО "ОмскРТС" предусматривает финансирование мероприятий за счет платы за присоединение перспективных потребителей и прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.1.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО "ОмскРТС"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.1.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО "ОмскРТС"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

2.1.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для строительства новых насосных станций

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых насосных станций. Перечень мероприятий приведен в таблице REF _Ref106890693 \h 15.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 12.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых насосных станций

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей и прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов строительства новых насосных станций для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых насосных станций

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.1.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для реконструкции насосных станций

Запланированы мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. Перечень мероприятий приведен в таблице 15.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 13.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции насосных станций

Мероприятия предполагается финансировать за счет прибыли, направляемой на инвестиции и бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции насосных станций

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.1.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО "ОмскРТС"

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей

Запланированы следующие по строительству и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей. Перечень мероприятий приведен в таблице 15.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 14.

Таблица 3. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	384,54	1 258,75	6 627,46	250,00	0,00	0,00	0,00	23 778,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 299,10
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	461,45	1 510,50	7 952,95	300,00	0,00	0,00	0,00	28 534,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 758,93
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	6 691,03	21 902,25	115 317,78	4 350,00	0,00	0,00	0,00	413 743,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	562 004,41
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	7 537,02	24 671,50	129 898,18	4 900,00	0,00	0,00	0,00	466 055,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	633 062,44
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	153,82	503,50	2 650,98	100,00	0,00	0,00	0,00	9 511,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 919,64
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	7 690,83	25 175,00	132 549,17	5 000,00	0,00	0,00	0,00	475 567,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	645 982,08
НДС	тыс. руб.	0,00	1 538,17	5 035,00	26 509,83	1 000,00	0,00	0,00	0,00	95 113,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129 196,42
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	9 229,00	30 210,00	159 059,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	775 178,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	9 229,00	39 439,00	198 498,00	204 498,00	204 498,00	204 498,00	204 498,00	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50

Таблица 4. Финансовые потребности для реализации мероприятий технического перевооружения источников тепловой энергии АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	4 753,76	2 441,67	2 190,96	3 985,38	3 164,38	1 018,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 554,13
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	5 704,51	2 930,00	2 629,15	4 782,45	3 797,25	1 221,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 064,96
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	82 715,38	42 485,00	38 122,68	69 345,53	55 060,13	17 713,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305 441,91
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	93 173,65	47 856,67	42 942,78	78 113,35	62 021,75	19 952,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	344 061,00
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	1 901,50	976,67	876,38	1 594,15	1 265,75	407,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 021,65
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	95 075,15	48 833,33	43 819,17	79 707,50	63 287,50	20 360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	351 082,65
НДС	тыс. руб.	19 015,03	9 766,67	8 763,83	15 941,50	12 657,50	4 072,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 216,53
Всего смета проекта	тыс. руб.	114 090,18	58 600,00	52 583,00	95 649,00	75 945,00	24 432,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	421 299,18
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	114 090,18	172 690,18	225 273,18	320 922,18	396 867,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18

Таблица 5. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	67,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,21
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	80,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,65
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	1 169,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 169,43
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1 317,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 317,28
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	26,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,88
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	1 344,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 344,17
НДС	тыс. руб.	0,00	268,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,83
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1 613,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 613,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00

Таблица 6. Финансовые потребности для реализации мероприятий строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	477,54	14 172,39	27 257,73	27 270,33	43 904,77	36 691,00	36 183,75	14 811,33	14 938,46	4 132,38	14 292,32	11 453,32	4 540,91	3 577,85	16 536,16	8 007,33	21 566,37	5 939,93	11 187,20	6 898,30	323 839,38
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	573,05	17 006,87	32 709,28	32 724,39	52 685,72	44 029,20	43 420,50	17 773,59	17 926,15	4 958,86	17 150,79	13 743,98	5 449,09	4 293,42	19 843,39	9 608,80	25 879,64	7 127,92	13 424,64	8 277,96	388 607,25
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	8 309,27	246 599,64	474 284,57	474 503,69	763 942,92	638 423,37	629 597,31	257 717,06	259 929,22	71 903,40	248 686,44	199 287,70	79 011,86	62 254,60	287 729,18	139 327,62	375 254,79	103 354,79	194 657,32	120 030,43	5 634 805,18
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	9 359,87	277 778,91	534 251,58	534 498,41	860 533,40	719 143,57	709 201,57	290 301,97	292 793,83	80 994,64	280 129,55	224 485,00	89 001,86	70 125,87	324 108,73	156 943,76	422 700,80	116 422,64	219 269,16	135 206,70	6 347 251,81
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	191,02	5 668,96	10 903,09	10 908,13	17 561,91	14 676,40	14 473,50	5 924,53	5 975,38	1 652,95	5 716,93	4 581,33	1 816,36	1 431,14	6 614,46	3 202,93	8 626,55	2 375,97	4 474,88	2 759,32	129 535,75
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	9 550,88	283 447,87	545 154,68	545 406,54	878 095,31	733 819,97	723 675,07	296 226,50	298 769,22	82 647,59	285 846,48	229 066,33	90 818,23	71 557,01	330 723,19	160 146,69	431 327,35	118 798,61	223 744,04	137 966,02	6 476 787,56
НДС	тыс. руб.	1 910,18	56 689,57	109 030,94	109 081,31	175 619,06	146 763,99	144 735,01	59 245,30	59 753,84	16 529,52	57 169,30	45 813,27	18 163,65	14 311,40	66 144,64	32 029,34	86 265,47	23 759,72	44 748,81	27 593,20	1 295 357,51
Всего смета проекта	тыс. руб.	11 461,06	340 137,44	654 185,61	654 487,85	1 053 714,37	880 583,96	868 410,08	355 471,80	358 523,06	99 177,11	343 015,78	274 879,59	108 981,87	85 868,41	396 867,83	192 176,03	517 592,82	142 558,33	268 492,85	165 559,22	7 772 145,07
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	11 461,06	351 598,50	1 005 784,11	1 660 271,96	2 713 986,33	3 594 570,29	4 462 980,37	4 818 452,17	5 176 975,23	5 276 152,34	5 619 168,12	5 894 047,71	6 003 029,58	6 088 897,99	6 485 765,82	6 677 941,85	7 195 534,67	7 338 093,00	7 606 585,85	7 772 145,07	7 772 145,07

Таблица 7. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	9 550,88	307 757,21	591 908,78	592 182,24	953 403,40	796 754,57	785 739,61	321 631,77	324 392,56	89 735,70	310 361,54	248 711,74	98 607,07	77 693,95	359 087,00	173 881,35	468 319,28	128 987,13	242 933,00	149 798,40	7 031 437,17
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	955,09	30 775,72	59 190,88	59 218,22	95 340,34	79 675,46	78 573,96	32 163,18	32 439,26	8 973,57	31 036,15	24 871,17	9 860,71	7 769,40	35 908,70	17 388,14	46 831,93	12 898,71	24 293,30	14 979,84	703 143,72
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	191,02	6 155,14	11 838,18	11 843,64	19 068,07	15 935,09	15 714,79	6 432,64	6 487,85	1 794,71	6 207,23	4 974,23	1 972,14	1 553,88	7 181,74	3 477,63	9 366,39	2 579,74	4 858,66	2 995,97	140 628,74

Итого	тыс. руб.	10 696,99	344 688,07	662 937,83	663 244,11	1 067 811,80	892 365,12	880 028,36	360 227,59	363 319,67	100 503,98	347 604,92	278 557,15	110 439,92	87 017,23	402 177,45	194 747,11	524 517,59	144 465,59	272 084,96	167 774,20	7 875 209,64
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	21 393,98	7 169,47	26 604,46	46 098,96	48 580,84	43 132,35	36 892,43	18 487,62	17 614,56	6 412,84	18 389,07	33 997,75	16 749,82	11 818,18	43 164,13	23 900,04	28 379,61	7 380,22	11 634,52	7 562,23	22 351,40
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,5	48,0772	24,9183	14,3874	21,9801	20,689	23,8539	19,4848	20,6261	15,6723	18,9028	8,1934	6,5935	7,363	9,3174	8,1484	18,4822	19,5747	23,386	22,1858	352,34

Таблица 8. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки ТЭЦ-3										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		631 103,56	10 618,22	59,44	-825 125,93	-0,19	-130,74%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	10	2	2		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		2 227 781,67	37 482,09	59,44	1 268 923,15	0,19	56,96%	не вычисляется	не вычисляется	1 891,49
Суммарный эффект	12	1	1		2	2	2	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									
Перспективные площадки ТЭЦ-4										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		321 950,40	47 845,21	6,73	-219 163,66	-0,11	-68,07%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	10	2	2		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		467 826,72	69 523,96	6,73	232 948,85	0,18	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	1 891,49
Суммарный эффект	12	1	1		2	2	2	1	1	2
Суммарный эффект	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
Вывод	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									
Перспективные площадки ТЭЦ-5										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		972 227,78	6 242,93	155,73	-3 255 466,74	не вычисляется	-334,85%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	11	2	2		1	2	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		2 999 663,11	19 261,63	155,73	1 840 051,97	0,20	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	1 891,49
Суммарный эффект	11	1	1		2	1	2	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки ТЭЦ-2										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		600 978,30	11 004,83	54,61	-876 212,28	не вычисляется	-145,80%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	11	2	2		1	2	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		833 062,98	15 254,66	54,61	525 702,19	0,19	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	1 891,49
Суммарный эффект	11	1	1		2	1	2	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки КРК										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		730 319,33	9 695,14	75,33	-396 560,03	-0,11	-54,30%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	10	2	2		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		2 330 858,30	30 942,62	75,33	1 388 141,26	0,19	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	1 891,49
Суммарный эффект	12	1	1		2	2	2	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									

Таблица 9. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе, за счет ликвидации котельных АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	566,59	7 768,26	8 850,22	9 194,60	8 770,34	9 121,15	10 028,90	10 522,26	11 572,96	11 877,64	12 314,50	8 193,05	6 639,05	7 164,07	7 155,10	7 495,12	8 382,64	0,00	145 616,46
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	679,91	9 321,91	10 620,25	11 033,51	10 524,39	10 945,37	12 034,66	12 626,70	13 887,54	14 253,16	14 777,39	9 831,65	7 966,86	8 596,88	8 586,11	8 994,14	10 059,16	0,00	174 739,59
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	9 858,65	135 167,61	153 993,59	159 985,86	152 603,68	158 707,83	174 502,58	183 087,13	201 369,31	206 670,75	214 272,09	142 558,86	115 519,37	124 654,73	124 498,59	130 415,00	145 857,79	0,00	2 533 723,43
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	11 105,14	152 257,77	173 464,04	180 213,96	171 898,40	178 774,33	196 566,12	206 236,07	226 829,79	232 801,53	241 363,96	160 583,53	130 125,26	140 415,66	140 239,79	146 904,25	164 299,57	0,00	2 854 079,17
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	226,64	3 107,30	3 540,09	3 677,84	3 508,13	3 648,46	4 011,56	4 208,90	4 629,18	4 751,06	4 925,80	3 277,22	2 655,62	2 865,63	2 862,04	2 998,05	3 353,06	0,00	58 246,58
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	11 331,78	155 365,07	177 004,13	183 891,80	175 406,53	182 422,79	200 577,68	210 444,98	231 458,97	237 552,58	246 289,76	163 860,75	132 780,88	143 281,29	143 101,83	149 902,30	167 652,63	0,00	2 912 325,76
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	2 266,36	31 073,01	35 400,82	36 778,35	35 081,30	36 484,55	40 115,53	42 088,99	46 291,79	47 510,51	49 257,94	32 772,15	26 556,17	28 656,25	28 620,36	29 980,45	33 530,52	0,00	582 465,06
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	186 438,08	212 404,95	220 670,15	210 487,83	218 907,35	240 693,21	252 533,97	277 750,76	285 063,09	295 547,71	196 632,90	159 337,06	171 937,55	171 722,19	179 882,75	201 183,15	0,00	3 494 790,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	200 036,21	412 441,16	633 111,31	843 599,15	1 062 506,49	1 303 199,70	1 555 733,67	1 833 484,43	2 118 547,52	2 414 095,23	2 610 728,12	2 770 065,18	2 942 002,73	3 113 724,92	3 293 607,67	3 494 790,82	3 494 790,82	3 494 790,82

Таблица 10. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	10 242,39	5 607,21	42 556,37	43 212,24	49 158,44	50 417,58	50 185,11	55 224,36	62 022,78	66 740,06	66 019,14	66 750,53	74 863,68	79 836,78	98 743,40	97 534,69	108 779,16	111 290,70	117 091,42	133 863,95	1 390 139,99
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	12 290,86	6 728,65	51 067,60	51 854,64	58 990,07	60 501,05	60 222,08	66 269,17	74 427,27	80 088,00	79 222,90	80 100,57	89 836,34	95 804,05	118 491,97	117 041,52	130 534,88	133 548,73	140 509,58	160 636,60	1 668 166,54
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	178 217,46	97 565,43	740 479,94	751 892,12	855 355,84	877 264,94	873 219,87	960 902,77	1 079 195,09	1 161 275,68	1 148 731,72	1 161 457,93	1 302 626,62	1 389 158,41	1 718 133,13	1 697 101,58	1 892 755,22	1 936 456,05	2 037 388,37	2 329 230,06	24 188 408,22
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	200 750,70	109 901,28	834 103,81	846 958,92	963 504,25	988 183,47	983 626,95	1 082 396,19	1 215 645,00	1 308 103,60	1 293 973,62	1 308 308,89	1 467 326,49	1 564 799,08	1 935 368,29	1 911 677,58	2 132 069,03	2 181 295,25	2 294 989,12	2 623 730,33	27 246 711,84
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	4 096,96	2 242,89	17 022,55	17 284,90	19 663,38	20 167,03	20 074,04	22 089,74	24 809,11	26 696,02	26 407,66	26 700,21	29 945,47	31 934,71	39 497,36	39 013,87	43 511,66	44 516,28	46 836,57	53 545,58	556 056,00
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	204 847,66	112 144,17	851 126,36	864 243,81	983 167,62	1 008 350,50	1 003 701,00	1 104 485,93	1 240 454,12	1 334 799,62	1 320 381,27	1 335 009,10	1 497 271,96	1 596 733,79	1 974 865,64	1 950 691,46	2 175 580,70	2 225 811,53	2 341 825,69	2 677 275,91	27 802 767,84
НДС	тыс. руб.	40 969,52	22 428,83	170 225,24	172 848,74	196 633,49	201 670,07	200 740,17	220 897,15	248 090,78	266 959,88	264 076,21	267 001,78	299 454,35	319 346,71	394 973,07	390 138,23	435 116,07	445 162,24	468 365,06	535 455,10	5 560 552,69
Всего смета проекта	тыс. руб.	245 817,18	134 573,00	1 021 351,60	1 037 092,55	1 179 801,12	1 210 020,57	1 204 441,16	1 325 383,08	1 488 544,90	1 601 759,51	1 584 457,48	1 602 010,88	1 796 726,31	1 916 080,49	2 369 838,71	2 340 829,69	2 610 696,77	2 670 973,77	2 810 190,76	3 212 731,01	33 363 320,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	245 817,18	380 390,18	1 401 741,78	2 438 834,33	3 618 635,44	4 828 656,01	6 033 097,17	7 358 480,26	8 847 025,16	10 448 784,66	12 033 242,15	13 635 253,02	15 431 979,33	17 348 059,83	19 717 898,54	22 058 728,23	24 669 425,00	27 340 398,76	30 150 589,52	33 363 320,53	33 363 320,53

Таблица 11. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	1 103,25	3 627,55	9 843,72	10 559,94	5 196,89	7 917,82	8 619,90	8 563,92	2 949,39	2 842,15	2 955,83	2 011,58	2 092,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 283,99
дополнительное оборудование, используемое при произ-	тыс. руб.	1 323,90	4 353,05	11 812,45	12 671,92	6 236,26	9 501,38	10 343,87	10 276,69	3 539,27	3 410,57	3 547,00	2 413,90	2 510,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81 940,71

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
водстве работ																						
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	19 196,55	63 119,23	171 280,52	183 742,78	90 425,77	137 769,96	149 986,10	149 011,99	51 319,37	49 453,29	51 431,42	35 001,50	36 401,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 188 140,04
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	21 623,70	71 099,82	192 936,67	206 974,61	101 858,91	155 189,14	168 949,86	167 852,58	57 808,03	55 706,01	57 934,25	39 426,98	41 004,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 338 364,60
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	441,30	1 451,02	3 937,49	4 223,98	2 078,76	3 167,13	3 447,96	3 425,57	1 179,76	1 136,86	1 182,33	804,63	836,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 313,60
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	22 065,00	72 550,84	196 874,16	211 198,59	103 937,66	158 356,27	172 397,82	171 278,15	58 987,78	56 842,86	59 116,58	40 231,61	41 840,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 365 678,20
НДС	тыс. руб.	4 413,00	14 510,16	39 374,83	42 239,71	20 787,53	31 671,25	34 479,56	34 255,62	11 797,55	11 368,57	11 823,31	8 046,32	8 368,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	273 135,60
Всего смета проекта	тыс. руб.	26 478,00	87 061,00	236 248,99	253 438,30	124 725,19	190 027,52	206 877,37	205 533,77	70 785,34	68 211,44	70 939,89	48 277,93	50 209,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 638 813,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	26 478,00	113 539,00	349 787,99	603 226,29	727 951,48	917 979,00	1 124 856,38	1 330 390,14	1 401 175,48	1 469 386,92	1 540 326,81	1 588 604,74	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80

Таблица 12. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых насосных станций АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	2 781,54	2 770,93	9 978,65	10 391,36	2 309,75	13 812,31	14 364,80	0,00	0,00	0,00	63,32	1 203,12	1 139,66	6 553,07	6 553,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 921,60
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	3 337,85	3 325,12	11 974,37	12 469,62	2 771,70	16 574,75	17 237,74	0,00	0,00	0,00	75,99	1 443,75	1 367,60	7 863,68	7 863,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 305,84
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	48 398,76	48 214,17	173 628,30	180 809,50	40 189,61	240 333,85	249 947,21	0,00	0,00	0,00	1 101,81	20 934,35	19 830,15	114 023,34	114 023,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 251 434,37
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	54 518,15	54 310,21	195 581,30	203 670,46	45 271,05	270 720,88	281 549,72	0,00	0,00	0,00	1 241,12	23 581,22	22 337,40	128 440,08	128 440,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 409 661,66
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	1 112,62	1 108,37	3 991,46	4 156,54	923,90	5 524,92	5 745,92	0,00	0,00	0,00	25,33	481,25	455,87	2 621,23	2 621,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 768,64
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	55 630,76	55 418,58	199 572,76	207 827,01	46 194,95	276 245,80	287 295,64	0,00	0,00	0,00	1 266,45	24 062,47	22 793,27	131 061,31	131 061,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 438 430,30
НДС	тыс. руб.	11 126,15	11 083,72	39 914,54	41 565,39	9 238,99	55 249,15	57 459,12	0,00	0,00	0,00	253,29	4 812,49	4 558,65	26 212,26	26 212,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	287 686,01
Всего смета проекта	тыс. руб.	66 756,91	66 502,30	239 487,30	249 392,40	55 433,94	331 494,96	344 754,75	0,00	0,00	0,00	1 519,74	28 874,97	27 351,92	157 273,56	157 273,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 726 116,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	66 756,91	133 259,21	372 746,51	622 138,91	677 572,85	1 009 067,81	1 353 822,56	1 353 822,56	1 353 822,56	1 353 822,56	1 355 342,30	1 384 217,26	1 411 569,19	1 568 842,75	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31

Таблица 13. Финансовые потребности для реализации мероприятий по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	541,04	0,00	0,00	640,57	3 830,61	3 983,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 996,06
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	649,25	0,00	0,00	768,68	4 596,73	4 780,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 795,27
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	9 414,13	0,00	0,00	11 145,92	66 652,59	69 318,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156 531,32
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	10 604,42	0,00	0,00	12 555,17	75 079,92	78 083,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	176 322,63
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	216,42	0,00	0,00	256,23	1 532,25	1 593,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 598,43
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	10 820,83	0,00	0,00	12 811,40	76 612,17	79 676,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179 921,06
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	2 164,17	0,00	0,00	2 562,28	15 322,43	15 935,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 984,21
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	0,00	0,00	15 373,68	91 934,60	95 611,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	215 905,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	28 358,68	120 293,28	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27

Таблица 14. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции ЦТП АО "ОмскРТС"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 295,82	27 458,01	0,00	129,12	1 544,33	0,00	0,00	0,00	7,85	93,95	0,00	57,43	686,89	0,00	32 273,40
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 754,98	32 949,58	0,00	154,95	1 853,19	0,00	0,00	0,00	9,43	112,73	0,00	68,92	824,27	0,00	38 728,05
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 947,22	477 768,79	0,00	2 246,76	26 871,25	0,00	0,00	0,00	136,68	1 634,65	0,00	999,32	11 951,93	0,00	561 556,59
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 998,02	538 176,32	0,00	2 530,83	30 268,76	0,00	0,00	0,00	153,96	1 841,33	0,00	1 125,68	13 463,09	0,00	632 557,98
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	918,33	10 983,20	0,00	51,65	617,73	0,00	0,00	0,00	3,14	37,58	0,00	22,97	274,76	0,00	12 909,36
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 916,35	549 159,52	0,00	2 582,48	30 886,49	0,00	0,00	0,00	157,10	1 878,91	0,00	1 148,65	13 737,85	0,00	645 467,34
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 183,27	109 831,89	0,00	516,50	6 177,30	0,00	0,00	0,00	31,42	375,78	0,00	229,73	2 747,57	0,00	129 093,45
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	658 991,41	0,00	3 098,98	37 063,79	0,00	0,00	0,00	188,52	2 254,69	0,00	1 378,38	16 485,41	0,00	774 560,79
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	714 091,02	714 091,02	717 190,00	754 253,79	754 253,79	754 253,79	754 253,79	754 442,31	756 696,99	756 696,99	758 075,37	774 560,79	774 560,79	774 560,79

2.2.ЕТО № 1. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" - АО "ТГК-11"

2.2.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" - АО "ТГК-11"

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" - АО "ТГК-11" в таблице 15.

2.2.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.2.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО "ТГК-11"

Оценка финансовых потребностей для реконструкции котельных

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции котельных (Таблица 15).

Общая оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 16.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции существующих источников теплоснабжения

Инвестиционная программа АО "ТГК-11" предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.2.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО "ТГК-11"

Оценка финансовых потребностей для технического перевооружения источников тепловой энергии

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия технического перевооружения источников тепловой энергии (Таблица 15).

Общая оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 17.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для технического перевооружения источников теплоснабжения

Инвестиционная программа АО «ТГК-11» предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.2.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО "ТГК-11"

Оценка финансовых потребностей для модернизации источников тепловой энергии

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по модернизации источников тепловой энергии (15).

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 18.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для модернизации источников тепловой энергии

Мероприятия предполагается финансировать за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ модернизации источников тепловой энергии

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и

непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.2.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.2.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе, за счет ликвидации котельных АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.2.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.2.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.2.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.2.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

2.2.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.2.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.2.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО "ТГК-11"

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

2.3.ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания» в зоне действия АО "ОмскРТС")

2.3.1. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО "ОмскРТС" (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО "ОмскРТС" (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Перечень мероприятий по строительству новых объектов тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 1 " (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания») приведен в таблице 15.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 19.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 1 (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 7.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Мероприятия по экономической эффективности строительству новых тепловых камер для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО "ОмскРТС" окупаются в момент получения платы за подключение

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 1

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.3.2. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО "ОмскРТС" (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей

Перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания») приведен в таблице 15.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 20.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Инвестиционная программа МП г. Омска «Тепловая компания» предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС и прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.3.3. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО "ОмскРТС" " (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки " (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Перечень мероприятий с (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания») приведен в таблице 15.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 21.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Инвестиционная программа АО "ОмскРТС" предусматривает финансирование мероприятий за счет платы за подключение перспективных потребителей.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План». (эффект рассчитан для мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.3.4. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций в зоне действия ЕТО № 1 (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Оценка финансовых потребностей для реконструкция насосных станций в зоне действия ЕТО № 1 (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Перечень мероприятий по реконструкция насосных станций (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания») приведен в таблице 15.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 22.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции насосных станций в зоне действия ЕТО № 1 (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Инвестиционная программа АО "ОмскРТС" предусматривает финансирование мероприятий за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План». (эффект рассчитан для мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции насосных станций в зоне действия ЕТО № 1 (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования

2.3.5. Подгруппа проектов строительства и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 1 (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 1 (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания») приведен в таблице 15.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 23.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепло-вой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 1 (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Инвестиционная программа АО "ОмскРТС" предусматривает финансирование мероприятий за счет прибыли, направляемой на инвестиции, амортизации ОС и прочих средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План». (эффект рассчитан для мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации про-грамм строительства и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 1 (тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»)

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и

непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

2.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 1

2.4.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный пери-од и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" приведены в Главе 6.

2.4.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1) тариф на тепловую энергию с коллекторов источников тепловой энергии «АО ТГК-11» приведен в таблице 24.

2) тариф на тепловую энергию АО "ОмскРТС" приведен в таблице 25.

3) Тарифно-балансовые модели теплосетевых организаций в зоне действия ЕТО № 1:

- МП города Омска "Тепловая компания" (Таблица 26).

- ООО "Микрорайон" (Таблица 27).

- АО "Газпромнефть - Омский НПЗ" (Таблица 28).

- ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех" (Таблица 29).

- ООО "Промэнергосервис" (Таблица 30).

- АО "Транснефть - Западная Сибирь" (в лице структурного подразделения "Омское районное нефтепроводное управление") (Таблица 31).

- ООО "Теплодом" (Таблица 32).

- ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон "Космическое", находящихся по адресам: г. Омск: ул. Шаронова, д.19, 21, 23 (Таблица 33).

- Сети МП города Омска "Тепловая компания" и сети ООО "Микрорайон" (Таблица 34).

4) Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне действия ЕТО № 1 приведена в таблице35.

5) Баланс производства и потребления тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 1 приведен в таблице 36

Таблица 15. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий АО "ОмскРТС"

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	1 372 249,73	2 180 403,10	4 840 097,94	5 383 825,13	5 756 479,16	5 649 956,84	6 023 268,90	4 399 094,22	4 435 236,31	3 573 759,13	4 187 486,46	4 282 040,81	4 279 183,12	4 566 570,18	5 308 874,01	5 226 286,14	6 003 697,76	5 687 689,85	6 238 639,71	6 472 483,16	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 372 249,73	3 552 652,83	8 392 750,78	13 776 575,90	19 533 055,06	25 183 011,90	31 206 280,80	35 605 375,02	40 040 611,32	43 614 370,45	47 801 856,91	52 083 897,72	56 363 080,84	60 929 651,02	66 238 525,03	71 464 811,18	77 468 508,94	83 156 198,79	89 394 838,50	95 867 321,66	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	1 372 249,73	2 180 403,10	4 840 097,94	5 383 825,13	5 756 479,16	5 649 956,84	6 023 268,90	4 399 094,22	4 435 236,31	3 573 759,13	4 187 486,46	4 282 040,81	4 279 183,12	4 566 570,18	5 308 874,01	5 226 286,14	6 003 697,76	5 687 689,85	6 238 639,71	6 472 483,16	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	1 143 541,44	1 817 002,59	2 270 776,49	2 462 330,47	2 631 140,18	2 605 524,18	2 658 616,27	1 349 753,11	1 065 536,67	344 672,24	727 035,51	736 433,68	702 283,27	779 333,50	1 137 325,21	944 858,74	1 347 342,44	1 188 612,06	1 475 144,61	1 604 572,24	-
Амортизация	тыс. руб.	909 467,06	1 310 273,94	933 431,13	930 245,56	939 387,79	896 095,50	808 121,04	84 082,43	100 562,59	120 272,85	143 846,33	172 040,21	205 760,10	576 715,19	672 558,81	784 712,05	916 015,09	1 069 813,45	1 250 049,65	1 461 371,74	-
Плата за подключение	тыс. руб.	97 346,04	466 193,03	966 547,62	1 070 363,73	1 029 758,87	769 466,00	861 499,29	351 727,89	833 324,09	139 490,45	346 229,51	327 889,96	168 906,29	202 618,31	464 766,40	160 146,69	431 327,35	118 798,61	225 094,96	143 200,50	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	7 884,02	240 774,97	392 184,46	479 828,55	739 323,54	895 586,92	870 286,97	45 989,71	69 939,08	107 462,13	125 014,27	173 549,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	136 728,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	32 651,60	130 022,77	69 536,72	182 164,97	200 639,13	93 409,03	43 655,82	85 660,29	14 969,86	129 497,54	111 489,24	154 067,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	1 762 638,46	2 024 190,47	2 165 925,79	2 102 773,19	2 360 774,48	2 316 158,74	2 630 493,59	2 633 460,36	2 762 536,53	2 831 933,66	2 863 702,67	3 026 141,65	3 286 736,47	3 410 379,71	3 655 739,03	3 551 129,48	3 723 721,81	3 789 163,73	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	228 708,29	363 400,52	806 682,99	897 304,19	959 413,19	941 659,47	1 003 878,15	733 182,37	739 206,05	595 626,52	697 914,41	713 673,47	713 197,19	761 095,03	884 812,34	871 047,69	1 000 616,29	947 948,31	1 039 773,29	1 078 747,19	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	228 708,29	363 400,52	806 682,99	897 304,19	959 413,19	941 659,47	1 003 878,15	733 182,37	739 206,05	595 626,52	697 914,41	713 673,47	713 197,19	761 095,03	884 812,34	871 047,69	1 000 616,29	947 948,31	1 039 773,29	1 078 747,19	-
Группа проектов 001.01.00.000		"Источники теплоснабжения"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	965 011,24	1 399 826,16	1 245 953,00	1 417 868,00	1 245 105,00	1 187 592,00	1 163 160,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	965 011,24	2 364 837,40	3 610 790,40	5 028 658,40	6 273 763,40	7 461 355,40	8 624 515,40	8 624 515,40	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	9 195 195,90	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	965 011,24	1 399 826,16	1 245 953,00	1 417 868,00	1 245 105,00	1 187 592,00	1 163 160,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	804 176,03	1 166 521,80	1 038 294,17	1 181 556,67	1 037 587,50	989 660,00	969 300,00	0,00	475 567,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	804 176,03	1 166 521,80	806 812,17	845 908,00	806 105,50	758 178,00	737 818,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	104 166,67	0,00	0,00	0,00	0,00	475 567,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	160 835,21	233 304,36	207 658,83	236 311,33	207 517,50	197 932,00	193 860,00	0,00	95 113,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	160 835,21	233 304,36	207 658,83	236 311,33	207 517,50	197 932,00	193 860,00	0,00	95 113,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 001.01.01.00.000		Источники теплоснабжения АО "ОмскРТС"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	114 090,18	69 442,00	82 793,00	254 708,00	81 945,00	24 432,00	0,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проек-	тыс.	114	183	266	521 033,18	602 978,18	627 410,18	627 410,18	627 410,18	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	1 198	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
тов накопленным ито-гом		руб.	090,18	532,18	325,18						090,68	090,68	090,68	090,68	090,68	090,68	090,68	090,68	090,68	090,68	090,68	090,68	
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	114 090,18	69 442,00	82 793,00	254 708,00	81 945,00	24 432,00	0,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	95 075,15	57 868,33	68 994,17	212 256,67	68 287,50	20 360,00	0,00	0,00	475 567,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация		тыс. руб.	95 075,15	57 868,33	68 994,17	108 090,00	68 287,50	20 360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	104 166,67	0,00	0,00	0,00	0,00	475 567,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	19 015,03	11 573,67	13 798,83	42 451,33	13 657,50	4 072,00	0,00	0,00	95 113,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	19 015,03	11 573,67	13 798,83	42 451,33	13 657,50	4 072,00	0,00	0,00	95 113,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	001.01.01.01.0 00	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	001.01.01.02.0 00	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	9 229,00	30 210,00	159 059,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	9 229,00	39 439,00	198 498,00	204 498,00	204 498,00	204 498,00	204 498,00	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	775 178,50	-
Под-группа проектов	001.01.01.02.0 01	Реконструкция бойлерной установки № 2 с заменой бойлера предвключенного № 1,2																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	1 031,00	26 287,00	26 110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	1 031,00	27 318,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	53 428,00	
Под-группа проектов	001.01.01.02.0 02	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	8 198,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	8 198,00	
Под-группа проектов	001.01.01.02.0 03	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 923,00	7 949,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 923,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	11 872,00	
Под-группа	001.01.01.02.0 04	Реконструкция станции с установкой генерирующего оборудования (технико-экономическое обоснование)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																							
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	
Под-группа проектов	001.01.01.02.005	Реконструкция тепловой схемы котельной с установкой дополнительного бойлера (позволяет дополнителmно выдать 60 Гкал/ч)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	
Под-группа проектов	001.01.01.02.006	Мероприятие по увеличенbю тепловой мощности КРК с установкой котельного оборудования тепловой мощностью не менее 60 Гкал/ч																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570 680,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	570 680,50	
Под-группа проектов	001.01.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	114 090,18	58 600,00	52 583,00	95 649,00	75 945,00	24 432,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	114 090,18	172 690,18	225 273,18	320 922,18	396 867,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	421 299,18	-
Под-группа проектов	001.01.01.03.007	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков 1-5																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	27 166,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	27 166,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.008	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	7 941,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	7 941,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.009	Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	9 978,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	9 978,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.010	Замена масляных выключателей ВМГ-133 на вакуумные выключатели в РУ 3, 10кВ																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 445,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	9 445,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.011	Техническое перевооружение системы вентиляции и управления насосными агрегатами в мазутонасосной																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	6 979,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	6 979,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
пы проектов накопленным итогом		руб.																					
Подгруппа проектов	001.01.01.03.012	Приобретение электродвигателя дымососа № 9 (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 469,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	1 469,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.013	Техническое перевооружение РУ-10 кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 629,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	1 629,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.014	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	24 037,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	24 037,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.015	Реконструкция подпиточной установки с заменой подогревателей сырой воды																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	8 054,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	8 054,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.016	Реконструкция узла учета теплоносителя																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	118,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.017	Приобретение газонокосилки бензиновой (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.018	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	485,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	485,60	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.019	Приобретение комплекса измерения давления (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	231,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	231,20	
Подгруппа	001.01.01.03.020	Приобретение трактора с навесным оборудованием (1 шт.)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 525,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	1 525,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.021	Приобретение насоса циркуляционного (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.022	Приобретение фаскосъёмной торцовочной машины (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	363,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	363,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.023	Приобретение регистратора видеографического (3 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	579,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	579,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.024	Приобретение измерительной техники (2 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	494,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	494,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.025	Приобретение лабораторных приборов (5 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	545,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	545,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.026	Приобретение насоса дозировочного (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	119,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	119,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.027	Приобретение газового хроматографа (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 265,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	2 265,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.028	Приобретение права использования программного продукта "Программа для ЭВМ и База данных ТТС 1С ЗиУП ИРАО версия 1.0"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 125,00	1 125,00	562,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-		тыс.	1 125,00	2 250,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	2 812,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
пы проектов накопленным итогом		руб.																					
Подгруппа проектов	001.01.01.03.029	Миграция базы данных производственных активов и фондов в целевую информационную систему управления процессами ТОРО на платформе 1С: «Управление предприятием 8.х»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	8 307,00	4 178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	8 307,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	12 485,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.030	Унификация бизнес-процессов управления ТОиР, ТПиР оборудования (унификация бизнес-процессов ТОРО)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 077,20	54,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 077,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	1 131,20	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.031	Приобретение права использования ПО "Автоматизированная система управленческого документооборота "АСУД ИК" версия 3" (85 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	690,00	510,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	690,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.032	Приобретение широкоформатного принтера (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	212,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	212,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.033	Расширение системы управления электронной очередью «Альфа-М»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 403,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	1 403,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.034	Создание системы комплексной информационной безопасности																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 083,00	0,00	26 587,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 083,00	1 083,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	27 670,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.035	Приобретение и установка аппаратно-программного комплекса VipNet Координатор IG																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 817,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	3 817,00	
Подгруппа проектов	001.01.01.03.036	Приобретение лицензий программного обеспечения удаленного доступа VipNet Client																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 344,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	2 344,00	
Подгруппа	001.01.01.03.037	Цифровая платформа теплоснабжения																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																							
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 361,50	0,00	2 448,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 361,50	1 361,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	3 809,50	
Под-группа проектов	001.01.01.03.038	ИТСО: Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны структурных подразделений																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 523,50	10 287,00	26 339,00	36 169,00	52 778,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 523,50	15 810,50	42 149,50	78 318,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	131 096,50	
Под-группа проектов	001.01.01.03.039	Содержание службы Заказчика																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 918,18	11 892,00	12 273,00	12 665,00	13 071,00	13 488,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	9 918,18	21 810,18	34 083,18	46 748,18	59 819,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	73 307,18	
Под-группа проектов	001.01.01.03.040	Оплата услуг Агента по договору подключения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 436,00	8 022,00	8 696,00	9 314,00	10 096,00	10 944,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 436,00	15 458,00	24 154,00	33 468,00	43 564,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	54 508,00	
Под-группа проектов	001.01.01.03.041	Приобретение программного обеспечения «Zulu 8.0» для гидравлического расчета тепловый сетей (10 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	591,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	591,00	
Под-группа проектов	001.01.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 613,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	-
Под-группа проектов	001.01.01.04.042	Модернизация автоматической пожарной сигнализации главного корпуса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 613,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	1 613,00	
Группа проектов	001.02.01.00.000	Источники теплоснабжения АО "ТГК-11"																					
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	850 921,06	1 330 384,16	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	850 921,06	2 181 305,22	3 344 465,22	4 507 625,22	5 670 785,22	6 833 945,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	7 997 105,22	-
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	850 921,06	1 330 384,16	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	1 163 160,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	709 100,88	1 108 653,47	969 300,00	969 300,00	969 300,00	969 300,00	969 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация		тыс. руб.	709 100,88	1 108 653,47	737 818,00	737 818,00	737 818,00	737 818,00	737 818,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	231 482,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	141 820,18	221 730,69	193 860,00	193 860,00	193 860,00	193 860,00	193 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	141 820,18	221 730,69	193 860,00	193 860,00	193 860,00	193 860,00	193 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов 001.02.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость групп проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов 001.02.01.01.000																						
Всего стоимость групп проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов 001.02.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость групп проектов	тыс. руб.	99 977,95	371 589,60	736 725,95	847 067,77	551 188,57	898 750,31	1 021 949,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом	тыс. руб.	99 977,95	471 567,55	1 208 293,50	2 055 361,27	2 606 549,83	3 505 300,15	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	4 527 249,24	-
Под-группа проектов 001.02.01.02.043	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. N 7 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость групп проектов	тыс. руб.	22 021,00	304 205,00	155 603,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом	тыс. руб.	22 021,00	326 226,00	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	481 829,54	
Под-группа проектов 001.02.01.02.044	Реконструкция мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. № 3,4 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость групп проектов	тыс. руб.	37 544,10	2 858,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом	тыс. руб.	37 544,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	40 402,10	
Под-группа проектов 001.02.01.02.045	Реконструкция «Производственно-технологический комплекс – Филиал ОАО АКЭ и Э «Омская ТЭЦ-3»» «Реконструкция золоотвала СП «ТЭЦ-3»»																					
Всего стоимость групп проектов	тыс. руб.	8 426,59	14 865,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом	тыс. руб.	8 426,59	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	23 292,19	
Под-группа 001.02.01.02.046	Реконструкция железнодорожного пути с заменой вагонных весов																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																							
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	17 466,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	17 466,00	
Под-группа проектов	001.02.01.02.047	Реконструкция пожарной сигнализации и систем оповещения																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	12 751,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	12 751,40	
Под-группа проектов	001.02.01.02.048	Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	10 707,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	10 707,80	
Под-группа проектов	001.02.01.02.049	Реконструкция золоотвала с наращиванием секции 4Б																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	9 216,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	9 216,00	
Под-группа проектов	001.02.01.02.050	Реконструкция системы питания собственных нужд в части резервирования от ЗРУ-220 кВ																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	6 006,00	24 678,49	44 735,80	56 525,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	6 006,00	30 684,49	75 420,29	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	131 945,85	
Под-группа проектов	001.02.01.02.051	Реконструкция подкрановых путей, грузоподъемных механизмов электрофильтров котлоагрегатов																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	5 951,00	21 139,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	5 951,00	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	27 090,87	
Под-группа проектов	001.02.01.02.052	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 6																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	4 750,00	99 835,57	0,00	33 362,95	163 829,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	4 750,00	104 585,57	104 585,57	137 948,52	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	301 777,56	
Под-группа проектов	001.02.01.02.053	Реконструкция временного торца турбинного цеха с заменой ворот (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	3 427,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	3 427,38	
Под-группа проектов	001.02.01.02.054	Реконструкция системы технического водоснабжения с заменой трубопроводов 1-2 ввода																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	3 032,00	18 831,50	19 407,09	26 054,29	45 458,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	3 032,00	21 863,50	41 270,59	67 324,88	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	112 783,33	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов накопленным итогом		руб.																					
Подгруппа проектов	001.02.01.02.055	Реконструкция дымовой трубы № 4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 881,00	11 292,38	10 981,45	31 836,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 881,00	14 173,38	25 154,83	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	56 991,25	
Подгруппа проектов	001.02.01.02.056	Реконструкция быстродействующей редукционно-охладительной установки № 2 100/15 ата (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 589,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	2 589,80	
Подгруппа проектов	001.02.01.02.057	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата ст. № 7 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 225,00	0,00	43 224,97	64 016,51	24 751,92	178 047,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 225,00	2 225,00	45 449,97	109 466,49	134 218,41	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	312 265,64	
Подгруппа проектов	001.02.01.02.058	Реконструкция автоматической системы вибродиагностики турбоагрегата Р-50-130 ст. № 4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	359,00	11 236,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	359,00	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	11 595,16	
Подгруппа проектов	001.02.01.02.059	Реконструкция гидразиновой установки турбинного цеха (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	284,88	0,00	7 462,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	284,88	284,88	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	7 747,62	
Подгруппа проектов	001.02.01.02.060	Реконструкция трансформатора 13Т (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	26 259,05	0,00	49 156,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	26 259,05	26 259,05	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	75 415,97	
Подгруппа проектов	001.02.01.02.061	Реконструкция бакового хозяйства 2-ой очереди химического цеха с заменой баков (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 867,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	1 867,81	
Подгруппа проектов	001.02.01.02.062	Реконструкция главного корпуса котельного цеха 2 очереди (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	22 346,23	17 283,71	7 939,72	2 513,31	55 632,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	22 346,23	39 629,95	47 569,67	50 082,98	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	105 715,26	
Подгруппа	001.02.01.02.063	Реконструкция редукционной установки 15/10 ата (4 шт.) (техническое перевооружение)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																							
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 206,23	14 141,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 206,23	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	26 347,89	
Под-группа проектов	001.02.01.02.064	Реконструкция системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 3 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 904,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	21 904,48	
Под-группа проектов	001.02.01.02.065	Реконструкция кровли турбинного цеха (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 279,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	41 279,03	
Под-группа проектов	001.02.01.02.066	Реконструкция узла учета теплосети «Юбилейный» (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 081,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	2 081,56	
Под-группа проектов	001.02.01.02.067	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 8 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 117,13	295 349,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 117,13	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	300 466,61	
Под-группа проектов	001.02.01.02.068	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 11 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 609,44	14 627,80	322 989,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 609,44	20 237,24	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	343 227,09	
Под-группа проектов	001.02.01.02.069	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 12 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 873,09	91 516,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 873,09	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	97 389,97	
Под-группа проектов	001.02.01.02.070	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 8 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 960,78	105 535,53	0,00	75 712,75	125 954,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 960,78	110 496,30	110 496,30	186 209,05	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	312 163,45	
Под-группа проектов	001.02.01.02.071	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 5 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 693,64	88 167,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 693,64	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	93 861,35	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов накопленным итогом		руб.																					
Подгруппа проектов	001.02.01.02.072	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 4 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 877,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	272 817,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	277 695,21	-
Подгруппа проектов	001.02.01.02.073	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 2 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 979,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов			0,00	0,00	4 960,78	272 584,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 960,78	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	289 525,02	-
Подгруппа проектов	001.02.01.02.074	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст. № 1 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	25 966,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов			0,00	0,00	0,00	5 193,93	270 590,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 193,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	301 750,93	-
Подгруппа проектов	001.02.01.02.075	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-320-140 ст.№ 4 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 023,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов			0,00	0,00	0,00	0,00	7 188,13	271 392,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 188,13	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	328 604,37	-
Подгруппа проектов	001.02.01.02.076	Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140 ст. № 9 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59 909,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 385,78	277 778,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 385,78	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	344 073,76	-
Под-	001.02.01.03.0	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	00																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	359 952,35	613 783,00	39 976,96	0,00	0,00	5 073,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	359 952,35	973 735,35	1 013 712,31	1 013 712,31	1 013 712,31	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	1 018 785,37	-
Под-группа проектов	001.02.01.03.077	Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	262 833,00	277 778,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	262 833,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	540 611,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.078	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	148 035,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	148 035,60	
Под-группа проектов	001.02.01.03.079	Монтаж системы автоматического контроля выбросов ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	92 394,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	92 394,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.080	Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	45 896,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	45 896,80	
Под-группа проектов	001.02.01.03.081	Установка самопромывных фильтров предварительной очистки на напорных водоводах конденсатороа турбины Т-100-130 ст. №7 СП ТЭЦ-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	84,00	18 957,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	84,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	19 041,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.082	Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	18 786,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	18 786,10	
Под-группа проектов	001.02.01.03.083	ТПиР котлоагрегатов ТЭЦ-3 с установкой вентиляторов рециркуляции газов и модернизацией горелочных устройств																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	20 889,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	20 889,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.084	Монтаж шумоглушителей на котлоагрегатах																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	13 858,40	2 092,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	13 858,40	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	15 951,20	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.085	Техническое перевооружение баков запаса конденсата																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 894,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	13 894,80	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.086	Техническое перевооружение временного торца котельного цеха																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	10 523,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	10 523,60	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.087	Техническое перевооружение схемы подогрева сырой воды 1 очереди																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 830,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	7 830,95	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.088	ТПиР котлоагрегата ст. № 7 с установкой малотоксичных горелочных устройств ТЭЦ-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 640,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	8 640,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.089	Техническое перевооружение аккумуляторного бака № 1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 237,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	7 237,20	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.090	Техническое перевооружение систем противопожарной защиты зданий СП ТЭЦ-4 (АПС)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 293,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	5 293,20	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.091	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности (15 ата)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 250,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	4 250,40	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.092	Техническое перевооружение питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 966,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	2 966,40	
Под-	001.02.01.03.0	Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата ст .№ 7																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	93																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 696,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	2 696,40	
Под-группа проектов	001.02.01.03.094	Техническое перевооружение закрытого распределительного устройства 220 кВ с заменой трансформаторов тока (13 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 577,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	2 577,60	
Под-группа проектов	001.02.01.03.095	Техническое перевооружение аккумуляторного бака №2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 031,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	2 031,60	
Под-группа проектов	001.02.01.03.096	Техническое перевооружение кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых кондиционеров (4 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 440,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	1 440,00	
Под-группа проектов	001.02.01.03.097	Техническое перевооружение временного торца турбинного цеха с заменой ворот																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 390,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	1 390,80	
Под-группа проектов	001.02.01.03.098	Замена масляных выключателей генераторного напряжения на вакуумные																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	715,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	715,20	
Под-группа проектов	001.02.01.03.099	Установка электрогидравлической системы регулировния на турбине Т-175/210-130 ст. № 4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	503,00	29 186,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	503,00	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	29 689,38	
Под-группа проектов	001.02.01.03.100	Техническое перевооружение постоянного торца турбинного цеха																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	139,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	139,50	
Под-группа проектов	001.02.01.03.101	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 097,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	3 097,93	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.102	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи в здании главного корпуса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 255,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	4 255,15	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.103	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 437,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	3 437,50	
Подгруппа проектов	001.02.01.03.104	Замена медных кабелей связи и прокладка новых кабельных линий и волоконно-оптических линий связи																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 073,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	5 073,05	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	390 990,76	345 011,56	386 457,09	316 092,23	611 971,43	259 336,63	141 210,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	390 990,76	736 002,32	1 122 459,41	1 438 551,64	2 050 523,07	2 309 859,71	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	-
Подгруппа проектов	001.02.01.04.105	Модернизация турбоагрегата №7 СП ТЭЦ-4 (дополнительные мероприятия)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	192 182,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	192 182,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.106	Модернизация градирни № 3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	108 183,00	80 358,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	108 183,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	188 541,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.107	Модернизация насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	30 790,60	20 194,00	25 870,23	893,30	52 533,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	30 790,60	50 984,60	76 854,83	77 748,13	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	130 281,32	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.108	Модернизация оборудования мазутного хозяйства (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	791,00	37 883,00	18 471,57	0,00	63 637,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	791,00	38 674,00	57 145,57	57 145,57	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	120 782,89	
Под-	001.02.01.04.1	Модернизация электролизной установки																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	09																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	33 701,00	20 892,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	33 701,00	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	54 593,57	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.110	Модернизация оборудования химического цеха СП ТЭЦ-3 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	15 873,20	11 189,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	15 873,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	27 062,20	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.111	Модернизация автоматизации технологического процесса площадки ХОПО химического цеха СП ТЭЦ-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	21 211,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	21 211,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.112	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 13																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	19 124,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	19 124,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.113	Модернизация трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	16 690,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	16 690,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.114	Модернизация электролизной установки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 590,00	4 184,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 590,00	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	14 774,21	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.115	Модернизация баков запаса конденсата (4 шт.) (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 081,00	0,00	14 084,36	14 738,15	15 401,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 081,00	7 081,00	21 165,36	35 903,51	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	51 305,15	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.116	Модернизация питательного насоса № 7 с заменой маслосистемы (техническое перевооружени)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 803,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	3 803,29	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.117	Модернизация ленточного конвейера № 1 оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 264,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	3 264,39	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.118	Модернизация АКБ-3 с заменой аккумуляторной батареи (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	243,00	2 575,00	26 774,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	243,00	2 818,00	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	29 592,32	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.119	Модернизация градирни №4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 264,00	0,00	0,00	0,00	5 708,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 264,00	3 264,00	3 264,00	3 264,00	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	8 972,85	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.120	Модернизация ПГУ-90 с интеграцией аварийной сигнализации для возможности подтверждения сигнализации генератора																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 687,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	2 687,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.121	Модернизация питательного насоса № 3 с заменой маслосистемы (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 247,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	2 247,56	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.122	Модернизация трубопровода пара высокого давления секции № 1 главного паропровода и паропровода к турбоагрегату ст. № 1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 828,00	26 919,93	15 866,87	15 010,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 828,00	28 747,93	44 614,80	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	59 625,42	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.123	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ЛК № 5А и 5Б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 710,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	1 710,46	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.124	Модернизация быстродействующей редукционно-охладительной установки № 3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	920,00	24 228,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	920,00	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	25 148,91	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.125	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 9"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	831,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	831,60	
Под-	001.02.01.04.1	Модернизация балансировочного станка																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	26																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	482,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	482,57	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.127	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № 9																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	379,00	18 793,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	379,00	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	19 172,05	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.128	Модернизация схемы подпитки сетевой воды с монтажом узла дозирования ингибиторов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	172,00	6 122,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	172,00	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	6 294,66	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.129	Модернизация узлов учета технической воды																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	132,00	2 963,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	132,00	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	3 095,17	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.130	Модернизация ЭГСР турбоагрегата ПТ-98/108-128/12,8 ст. №1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	39,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.131	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	13,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.132	Модернизация кабин мостовых кранов котельного и турбинного цехов с установкой крановых																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.133	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 809,24	15 912,00	10 355,65	10 836,36	682,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	9 809,24	25 721,24	36 076,89	46 913,26	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	47 595,55	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.134	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	8 032,03	15 567,00	9 968,74	10 431,48	11 125,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	8 032,03	23 599,03	33 567,77	43 999,25	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	55 124,75	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.135	Приобретение права использования ПО "Microsoft"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	20 332,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	20 332,80	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.136	Приобретение насоса системы смазки аварийного (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	17 520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	17 520,00	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.137	Монтаж интегрированного комплекса инженерно-технических средств охраны (ИТСО)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6 442,62	3 774,00	10 316,58	10 955,66	659,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6 442,62	10 216,62	20 533,20	31 488,87	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	32 148,83	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.138	Монтаж сети аварийного освещения главного корпуса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 001,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	5 001,60	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.139	Монтаж АПС ТЭЦ-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 175,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	3 175,56	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.140	Модернизация ленточного конвейера № 2 с оснащением системой металлоулавливания с постоянными магнитами (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 486,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	5 486,01	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.141	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерной ленты № 3А, 3Б (техническое переворужение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 534,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	6 534,86	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.142	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 6"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 535,45	175 113,25	35 911,98	35 656,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 535,45	177 648,70	213 560,68	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	249 217,36	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.1	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 9"																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	43																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	91 652,61	312,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	91 652,61	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	91 964,71	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.144	Модернизация питательных насосов 2 очереди (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 737,20	14 982,44	33 638,89	18 676,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 737,20	18 719,64	52 358,53	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	71 034,68	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.145	Модернизация трансформатора 14Т (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 633,86	3 666,41	80 644,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 633,86	6 300,27	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	86 944,73	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.146	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки № 2 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 003,85	22 538,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 003,85	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	29 542,35	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.147	Модернизация системы виброзащиты и диагностики турбоагрегата ст. № ТГ-12 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 953,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	20 953,42	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.148	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки № 4 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 474,67	18 691,76	8 303,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 474,67	21 166,43	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	29 470,36	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.149	Дополнительные мероприятия по проекту "Модернизация турбоагрегата № 3"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 281,12	4 776,68	302 802,76	67 025,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 281,12	7 057,80	309 860,56	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	376 886,03	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.150	Модернизация растопочной редукционно-охладительной установки котлоагрегата № 1-5 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 913,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	17 913,89	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.151	Создание структурированной кабельной системы																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 663,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	5 663,54	
Подгруппа проектов	001.02.01.04.152	Модернизация оборудования химической водоочистки (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	21 926,75	17 698,66	18 342,16	26 265,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	21 926,75	39 625,41	57 967,57	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	84 232,69	Амортизация
Подгруппа проектов	001.02.01.04.153	Модернизация котлоагрегатов 2 очереди с установкой защитно-запальных устройств (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 262,99	19 005,19	21 723,45	17 896,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 262,99	45 268,18	66 991,64	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	84 887,79	Амортизация
Подгруппа проектов	001.02.01.04.154	Модернизация третьего и четвертого вывода сырой воды на химическую водоочистку (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 210,50	11 762,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 210,50	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	20 972,51	Амортизация
Подгруппа проектов	001.02.01.04.155	Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ПТ-98/110-130/13-1 ст.№ 2 (техническое перевооружение)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 120,70	34 366,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 120,70	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	37 487,07	Амортизация
Подгруппа проектов	001.02.01.04.156	Внедрение комплексной автоматизированной информационной системы сбора данных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	14 639,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	14 639,80	Амортизация
Подгруппа проектов	001.02.01.04.157	Внедрение системы визуализации актового зала в здании Управления																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 980,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	3 980,15	Амортизация
Подгруппа проектов	001.02.01.04.158	Внедрение системы бесперебойного функционирования центра обработки данных и центрального узла связи																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 878,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	2 878,11	Амортизация
Подгруппа проектов	001.02.01.04.159	Замена коммутаторов (2023 г. - 9 шт., 2024 г. - 9 шт., 2025 г. - 9 шт., 2026 - 12 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 350,38	1 392,37	943,61	924,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 350,38	2 742,75	3 686,36	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	4 610,48	Амортизация
Подгруппа проектов	001.02.01.04.1	Внедрение аппаратной части программно-аппаратного комплекса VipNet (2 шт.)																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов 60																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 162,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	1 162,87	
Подгруппа проектов 001.02.01.04.161		Реализация мероприятий Программы развития информационной безопасности в АО "ТГК-11"																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	8 345,82	11 831,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	8 345,82	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	20 177,73	
Группа проектов 001.01.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	407 238,49	780 576,94	3 594 144,95	3 965 957,13	4 511 374,16	4 462 364,84	4 860 108,90	4 399 094,22	3 864 555,81	3 573 759,13	4 187 486,46	4 282 040,81	4 279 183,12	4 566 570,18	5 308 874,01	5 226 286,14	6 003 697,76	5 687 689,85	6 238 639,71	6 472 483,16	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	407 238,49	1 187 815,43	4 781 960,38	8 747 917,50	13 259 291,66	17 721 656,50	22 581 765,40	26 980 859,62	30 845 415,42	34 419 174,55	38 606 661,01	42 888 701,82	47 167 884,94	51 734 455,12	57 043 329,13	62 269 615,28	68 273 313,04	73 961 002,89	80 199 642,60	86 672 125,76	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	407 238,49	780 576,94	3 594 144,95	3 965 957,13	4 511 374,16	4 462 364,84	4 860 108,90	4 399 094,22	3 864 555,81	3 573 759,13	4 187 486,46	4 282 040,81	4 279 183,12	4 566 570,18	5 308 874,01	5 226 286,14	6 003 697,76	5 687 689,85	6 238 639,71	6 472 483,16	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	339 365,41	650 480,78	1 232 482,32	1 280 773,80	1 593 552,68	1 615 864,18	1 689 316,27	1 349 753,11	589 969,59	344 672,24	727 035,51	736 433,68	702 283,27	779 333,50	1 137 325,21	944 858,74	1 347 342,44	1 188 612,06	1 475 144,61	1 604 572,24	-
Амортизация	тыс. руб.	105 291,03	143 752,13	126 618,97	84 337,56	133 282,29	137 917,50	70 303,04	84 082,43	100 562,59	120 272,85	143 846,33	172 040,21	205 760,10	576 715,19	672 558,81	784 712,05	916 015,09	1 069 813,45	1 250 049,65	1 461 371,74	-
Плата за подключение	тыс. руб.	97 346,04	466 193,03	966 547,62	966 197,06	1 029 758,87	769 466,00	861 499,29	351 727,89	357 757,00	139 490,45	346 229,51	327 889,96	168 906,29	202 618,31	464 766,40	160 146,69	431 327,35	118 798,61	225 094,96	143 200,50	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	7 884,02	9 292,97	160 702,46	248 346,55	507 841,54	664 104,92	870 286,97	45 989,71	69 939,08	107 462,13	125 014,27	173 549,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	136 728,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	32 651,60	130 022,77	69 536,72	182 164,97	200 639,13	93 409,03	43 655,82	85 660,29	14 969,86	129 497,54	111 489,24	154 067,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	1 762 638,46	2 024 190,47	2 165 925,79	2 102 773,19	2 360 774,48	2 316 158,74	2 630 493,59	2 633 460,36	2 762 536,53	2 831 933,66	2 863 702,67	3 026 141,65	3 286 736,47	3 410 379,71	3 655 739,03	3 551 129,48	3 723 721,81	3 789 163,73	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	67 873,08	130 096,16	599 024,16	660 992,85	751 895,69	743 727,47	810 018,15	733 182,37	644 092,63	595 626,52	697 914,41	713 673,47	713 197,19	761 095,03	884 812,34	871 047,69	1 000 616,29	947 948,31	1 039 773,29	1 078 747,19	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	67 873,08	130 096,16	599 024,16	660 992,85	751 895,69	743 727,47	810 018,15	733 182,37	644 092,63	595 626,52	697 914,41	713 673,47	713 197,19	761 095,03	884 812,34	871 047,69	1 000 616,29	947 948,31	1 039 773,29	1 078 747,19	-
Группа проектов 001.01.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них АО "ОмскРТС"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	350 513,15	628 273,74	2 177 856,62	2 380 849,18	2 626 079,56	2 848 170,83	3 030 213,26	2 910 035,54	2 158 546,51	2 024 780,99	2 314 747,44	2 239 106,46	2 278 816,86	2 355 855,36	3 083 505,68	2 707 197,95	3 300 011,78	2 994 793,23	3 296 352,16	3 378 290,23	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	350 513,15	978 786,89	3 156 643,51	5 537 492,69	8 163 572,26	11 011 743,09	14 041 956,35	16 951 991,88	19 110 538,40	21 135 319,39	23 450 066,83	25 689 173,29	27 967 990,15	30 323 845,51	33 407 351,19	36 114 549,15	39 414 560,93	42 409 354,16	45 705 706,33	49 083 996,55	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	350 513,15	628 273,74	2 177 856,62	2 380 849,18	2 626 079,56	2 848 170,83	3 030 213,26	2 910 035,54	2 158 546,51	2 024 780,99	2 314 747,44	2 239 106,46	2 278 816,86	2 355 855,36	3 083 505,68	2 707 197,95	3 300 011,78	2 994 793,23	3 296 352,16	3 378 290,23	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	292 094,29	523 561,45	1 054 606,69	1 026 189,63	1 144 415,18	1 376 926,76	1 436 286,92	1 242 913,57	458 319,59	259 763,31	490 075,84	465 400,63	361 212,46	448 707,39	756 107,03	512 156,44	852 331,02	622 318,99	825 954,41	858 209,62	-
Амортизация	тыс. руб.	68 119,32	112 144,17	101 673,33	61 757,50	101 695,00	137 917,50	70 303,04	84 082,43	100 562,59	120 272,85	143 846,33	172 040,21	205 760,10	246 089,08	294 322,53	352 009,75	421 003,66	503 520,38	602 210,38	720 243,61	-
Плата за подключение	тыс. руб.	87 246,64	411 417,28	952 933,35	964 432,13	951 252,81	769 466,00	768 454,23	334 781,25	357 757,00	139 490,45	346 229,51	293 360,41	155 452,37	202 618,31	461 784,50	160 146,69	431 327,35	118 798,61	223 744,04	137 966,01	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	91 467,37	469 543,26	597 529,65	824 049,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	136 728,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные	тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
средства		руб.																					
Бюджетные средства / ценовая зона		тыс. руб.	0,00	0,00	760 273,83	957 851,36	1 043 984,46	996 548,93	1 088 890,79	1 182 116,05	1 340 469,17	1 427 554,19	1 438 880,36	1 400 521,43	1 537 801,58	1 514 505,42	1 813 481,04	1 743 841,85	1 897 678,80	1 873 342,04	1 921 005,72	1 957 032,23	-
Бюджетные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	58 418,86	104 712,29	362 976,10	396 808,20	437 679,93	474 695,14	505 035,54	485 005,92	359 757,75	337 463,50	385 791,24	373 184,41	379 802,81	392 642,56	513 917,61	451 199,66	550 001,96	499 132,20	549 392,03	563 048,37	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	58 418,86	104 712,29	362 976,10	396 808,20	437 679,93	474 695,14	505 035,54	485 005,92	359 757,75	337 463,50	385 791,24	373 184,41	379 802,81	392 642,56	513 917,61	451 199,66	550 001,96	499 132,20	549 392,03	563 048,37	-
Под-группа проектов	001.01.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость групп проектов		тыс. руб.	11 461,06	340 137,44	654 185,61	654 487,85	1 053 714,37	880 583,96	868 410,08	355 471,80	358 523,06	99 177,11	343 015,78	274 879,59	108 981,87	85 868,41	396 867,83	192 176,03	517 592,82	142 558,33	268 492,85	165 559,22	-
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11 461,06	351 598,50	1 005 784,10	1 660 271,95	2 713 986,32	3 594 570,28	4 462 980,36	4 818 452,16	5 176 975,22	5 276 152,33	5 619 168,11	5 894 047,71	6 003 029,57	6 088 897,98	6 485 765,81	6 677 941,85	7 195 534,67	7 338 093,00	7 606 585,85	7 772 145,06	-
Под-группа проектов	001.01.02.01.162	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (1 этап)																					
Всего стоимость групп проектов		тыс. руб.	177,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом		тыс. руб.	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	177,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.163	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (3 этап)																					
Всего стоимость групп проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	146 312,04	159 480,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	146 312,04	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	305 792,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.164	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (4 этап)																					
Всего стоимость групп проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	86 865,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	86 865,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.165	Строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских Тепловых сетей» (5 этап)																					
Всего стоимость групп проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304 441,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	304 441,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.166	Строительство теплотрассы от тепловой камеры I-Ю-ТК-1/1 для подключения гостиницы по ул. П. Некрасова и переключения существующих потребителей																					
Всего стоимость групп проектов		тыс. руб.	3 412,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	3 412,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.167	Строительство теплотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных жилых домов № 4 и №5 жилого комплекса «Микрорайон Прибрежный-2»																					
Всего стоимость групп проектов		тыс. руб.	2 654,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость групп проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	2 654,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.168	Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от ТК-I-3-49/08-5 по ул. Кемеровская																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 233,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	1 233,65	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.169	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК V-С- 27/1-17 для подключения многоквартирного жилого дома по ул. Долгирева																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 982,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	3 982,50	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.170	Строительство теплотрассы 2Ду50 мм по ул. Лермонтова угол 8-я Линия																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 507,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	2 507,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.171	Строительство теплотрассы от ТК I-3-ТК-29/16 от теплотрассы 2хДу70 мм по ул. Волочаевская до точки подключения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 502,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	4 502,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.172	Строительство теплотрассы 2Ду125мм по ул. Волочаевская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 721,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	6 721,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.173	Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от камеры V-В-ТК-54/4 для подключения жилого дома ул. 8 Линия 199																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	705,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	705,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.174	Строительство теплотрассы 2Ду80 от УТ V-В-4/1-8 для подключения дошкольного учреждения в пос. Биофабрика																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 771,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	2 771,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.175	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения административного здания по ул. Фрунзе																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 382,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	3 382,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.176	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК-I-3-49/03-1 для подключения жилого дома по ул. 4-я Северная																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 319,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	1 319,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.177	Строительство теплотрассы 2Ду100 от ТК-1 для подключения гаража по ул. Крупской																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 869,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	1 869,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.178	Строительство теплотрасс 2Ду125, 2Ду100, 2Ду70 для подключения жилого дома №1 и №2 по ул. Волгоградская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 111,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	6 111,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.179	Строительство теплотрассы 2Ду50 для подключения объекта по ул. Фугенфирова 2 «А»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 348,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	3 348,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.180	Строительство теплотрассы 2Ду80 от ТК-4 для подключения детского сада по ул. Крупской																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	765,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.181	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения детского сада по ул. Тюленина																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 033,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	2 033,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.182	Строительство теплотрассы 2Ду80 для подключения жилого дома по ул. Пригородная																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 849,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	1 849,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.183	Строительство теплотрассы 2Ду100 для подключения жилого дома по ул. 2-я Тюкалинская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 443,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	2 443,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.184	Строительство теплотрассы 2Ду125 для подключения жилого дома по ул. Пархоменко																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 356,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	3 356,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.185	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения жилого комплекса по ул. красный Путь, 1 этап.																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 349,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	3 349,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.186	Строительство теплотрассы 2Ду80 для подключения жилого комплекса по ул. красный Путь, 2 этап.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 267,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	1 267,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.187	Строительство теплотрассы 2Ду70 для подключения торгового комплекса "Первомайский"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 527,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	1 527,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.188	Строительство 2-ой очереди теплотрассы "Релеро" в Омских Тепловых сетях 3 этап																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	118 404,00	186 131,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	118 404,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	304 535,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.189	Строительство подающего трубопровода Ду800 от ТК-III-В-6 в сторону ТК-III-В-7, протяженностью 707 метров																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	198 382,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	198 382,04	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.190	Строительство теплотрассы 2хДу600 от КРК до ТК-III-12.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	81 543,84	88 882,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	81 543,84	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	170 426,62	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.191	Строительство теплотрассы 2Ду600, от ТК-III-12 до К-IV-11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	136 358,04	141 812,36	147 484,86	153 384,25	159 519,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	136 358,04	278 170,41	425 655,27	579 039,52	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	738 559,14	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.192	Реконструкция участка теплотрассы от ТЭЦ-5 до V-ВЮ-2а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114 758,67	119 349,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114 758,67	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	234 107,70	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.193	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 983,46	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 983,46	Плата за подключение

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.194	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10102																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 568,22	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 568,22	11 568,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.195	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 776,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	106 776,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.196	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 777,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	1 777,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.197	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10105																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 707,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	7 707,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.198	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 020,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	7 020,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.199	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 501,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	3 501,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.200	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10108																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 870,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	1 870,27	
Под-группа проектов	001.01.02.01.201	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10109																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 439,63	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 439,63	2 439,63	2 439,63	2 439,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.202	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10109																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79 034,25	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79 034,25	79 034,25	79 034,25	79 034,25	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.203	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 681,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	20 681,83	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.204	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 500,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	14 500,65	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.205	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 603,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	1 603,57	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.206	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10111																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 947,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	1 947,71	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.207	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 144,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	3 144,79	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.208	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	832,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	832,40	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.209	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 121,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	4 121,89	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.210	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 941,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	6 941,44	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.211	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 787,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	11 787,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.212	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 988,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	4 988,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.213	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 225,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 225,39	4 225,39	4 225,39	4 225,39	4 225,39	4 225,39	4 225,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.214	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 403,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 403,10	10 403,10	10 403,10	10 403,10	10 403,10	10 403,10	10 403,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.215	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 918,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 918,16	8 918,16	8 918,16	8 918,16	8 918,16	8 918,16	8 918,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.216	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10122																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 101,04	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 101,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.217	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10128																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 574,26	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 574,26	8 574,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.218	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10129																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 312,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	29 312,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.219	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10129																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 471,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	18 471,02	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.220	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10130																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 738,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	1 738,96	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.221	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10131																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 895,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	1 895,41	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.222	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10132																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 796,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	2 796,16	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.223	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 026,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	39 026,59	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.224	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 915,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	2 915,18	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.225	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 773,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	5 773,72	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.226	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10137																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 861,46	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 861,46	7 861,46	7 861,46	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.227	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10137																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 127,26	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 127,26	20 127,26	20 127,26	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.228	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10137																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 324,72	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 324,72	4 324,72	4 324,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.229	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 010,90	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 010,90	2 010,90	2 010,90	2 010,90	
Под-группа проектов	001.01.02.01.230	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 093,20	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 093,20	16 093,20	16 093,20	16 093,20	
Под-группа проектов	001.01.02.01.231	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 937,32	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 937,32	29 937,32	29 937,32	29 937,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.232	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 542,90	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 542,90	60 542,90	60 542,90	60 542,90	
Под-группа проектов	001.01.02.01.233	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 470,53	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 470,53	39 470,53	39 470,53	39 470,53	
Под-группа проектов	001.01.02.01.234	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 430,15	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 430,15	4 430,15	4 430,15	4 430,15	
Под-группа проектов	001.01.02.01.235	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10140																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 763,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	1 763,81	
Под-группа проектов	001.01.02.01.236	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10143																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 580,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	2 580,72	
Подгруппа проектов 001.01.02.01.237	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10144																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 412,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	5 412,01	
Подгруппа проектов 001.01.02.01.238	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10145																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 589,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	7 589,12	
Подгруппа проектов 001.01.02.01.239	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10148																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	868,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	868,07	
Подгруппа проектов 001.01.02.01.240	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10150																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 288,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 288,02	3 288,02	3 288,02	3 288,02	3 288,02	3 288,02	
Подгруппа проектов 001.01.02.01.241	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10150																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 491,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 491,47	65 491,47	65 491,47	65 491,47	65 491,47	65 491,47	
Подгруппа проектов 001.01.02.01.242	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10151																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 695,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	1 695,40	
Подгруппа проектов 001.01.02.01.243	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10151																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 017,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	2 017,90	
Подгруппа проектов 001.01.02.01.244	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10152																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 060,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	3 060,94	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.245	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10153																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 544,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	10 544,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.246	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10154																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 501,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	1 501,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.247	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10155																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 376,78	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 376,78	
Под-группа проектов	001.01.02.01.248	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10156																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 787,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	4 787,10	
Под-группа проектов	001.01.02.01.249	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10160																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 408,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	2 408,41	
Под-группа проектов	001.01.02.01.250	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 122,91	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 122,91	2 122,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.251	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 358,53	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 358,53	9 358,53	9 358,53	
Под-группа проектов	001.01.02.01.252	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10163																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 363,46	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 363,46	2 363,46	2 363,46	2 363,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.253	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10164																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 374,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	2 374,05	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.254	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10164																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 676,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.255	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10165																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,29	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,29	2 172,29	2 172,29	2 172,29	2 172,29	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.256	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10165																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 730,91	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 730,91	5 730,91	5 730,91	5 730,91	5 730,91	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.257	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10167																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 485,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	1 485,38	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.258	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10172																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 922,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	11 922,37	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.259	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10175																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 567,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 567,03	2 567,03	2 567,03	2 567,03	2 567,03	2 567,03	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.260	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10179																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 957,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	1 957,10	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.261	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10180																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 106,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	6 106,22	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.262	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10182																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 390,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 390,40	6 390,40	6 390,40	6 390,40	6 390,40	6 390,40	6 390,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.263	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10184																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 721,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 721,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.264	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10185																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 932,97	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 932,97	2 932,97	
Под-группа проектов	001.01.02.01.265	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10186																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 190,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	2 190,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.266	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10186																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	827,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	827,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.267	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10186																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	898,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.268	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10187																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 037,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	1 037,21	
Под-группа проектов	001.01.02.01.269	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 995,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	13 995,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.270	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 493,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	34 493,11	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.271	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 479,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	2 479,71	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.272	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10191																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 160,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	15 160,31	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.273	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10192																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 459,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	11 459,88	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.274	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10193																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 150,73	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 150,73	4 150,73	4 150,73	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.275	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10194																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 869,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	2 869,49	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.276	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10312																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 669,88	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 669,88	3 669,88	3 669,88	3 669,88	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.277	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10312																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 879,89	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 879,89	10 879,89	10 879,89	10 879,89	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.278	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10318																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 841,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	5 841,29	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.279	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10338																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 144,76	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 144,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.280	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10383																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 731,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	3 731,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.281	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10383																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 910,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	4 910,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.282	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 438,92	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 438,92	1 438,92	
Под-группа проектов	001.01.02.01.283	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 079,64	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 079,64	2 079,64	2 079,64	2 079,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.284	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10407																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	4 500,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.285	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10410																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	726,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	726,73	726,73	726,73	726,73	726,73	726,73	726,73	726,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.286	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10604																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 140,56	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 140,56	7 140,56	
Под-группа проектов	001.01.02.01.287	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10605																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 608,85	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 608,85	6 608,85	6 608,85	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.288	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 258,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.289	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 258,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	1 258,23	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.290	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 771,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	20 771,07	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.291	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 760,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	3 760,70	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.292	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 115,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	5 115,87	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.293	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 159,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	1 159,83	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.294	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 362,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	1 362,10	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.295	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 078,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	6 078,74	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.296	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31 850,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	31 850,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.297	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 464,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	2 464,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.298	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 172,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	1 172,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.299	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 068,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	1 068,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.300	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 961,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	20 961,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.301	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 162,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	1 162,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.302	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 194,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	1 194,97	
Под-группа проектов	001.01.02.01.303	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 134,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	1 134,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.304	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 211,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	1 211,73	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.305	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 318,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	2 318,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.306	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 004,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	1 004,92	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.307	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 183,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	1 183,09	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.308	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 143,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	1 143,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.309	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	715,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	715,39	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.310	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 912,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	2 912,46	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.311	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 582,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	6 582,47	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.312	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 710,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	3 710,07	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.313	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 352,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	5 352,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.314	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	586,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	586,03	
Под-группа проектов	001.01.02.01.315	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 702,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	10 702,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.316	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	980,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	980,14	
Под-группа проектов	001.01.02.01.317	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 466,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	2 466,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.318	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	476,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	476,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.319	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 161,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	2 161,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.320	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 776,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	2 776,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.321	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19014																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 700,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	7 700,95	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.322	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 465,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	2 465,02	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.323	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 340,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	3 340,80	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.324	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 777,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	2 777,79	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.325	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 216,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	1 216,16	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.326	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 182,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	1 182,33	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.327	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 111,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	4 111,37	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.328	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 264,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	13 264,39	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.329	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 625,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	3 625,23	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.330	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	3 119,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.331	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	193 127,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	193 127,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.332	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 587,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	1 587,34	
Под-группа проектов	001.01.02.01.333	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 795,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	1 795,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.334	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 307,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	9 307,23	
Под-группа проектов	001.01.02.01.335	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 007,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	3 007,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.336	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	685,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	685,81	
Под-группа проектов	001.01.02.01.337	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	618,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	618,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.338	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	935,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	935,08	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.339	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	717,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	717,48	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.340	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 654,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	13 654,77	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.341	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	769,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	769,34	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.342	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	782,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	782,53	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.343	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	886,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	886,10	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.344	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	17 233,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	17 233,22	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.345	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	790,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	790,37	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.346	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19021																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	849,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	849,66	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.347	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 613,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	3 613,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.348	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 452,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	5 452,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.349	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 273,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	4 273,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.350	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 422,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	3 422,34	
Под-группа проектов	001.01.02.01.351	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 333,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	7 333,43	
Под-группа проектов	001.01.02.01.352	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 251,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	2 251,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.353	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 944,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	22 944,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.354	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	24 599,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	24 599,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.355	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	757,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	757,58	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.356	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	476,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	476,22	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.357	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	612,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.358	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 474,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	10 474,89	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.359	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	743,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	743,38	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.360	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	614,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	614,59	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.361	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	559,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	559,35	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.362	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	713,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	713,30	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.363	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	487,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	487,95	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.364	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	352,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	352,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.365	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	642,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	642,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.366	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 955,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	69 955,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.367	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 717,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	6 717,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.368	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 586,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	9 586,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.369	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 120,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	7 120,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.370	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 452,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	7 452,27	
Под-группа проектов	001.01.02.01.371	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 834,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	6 834,17	
Под-группа проектов	001.01.02.01.372	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 001,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	5 001,03	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.373	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 636,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	18 636,07	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.374	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 476,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	11 476,62	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.375	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 893,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	4 893,89	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.376	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29 459,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	29 459,47	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.377	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 865,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	3 865,64	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.378	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 014,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	36 014,12	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.379	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 214,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	36 214,20	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.380	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 042,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	4 042,71	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.381	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	23 180,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	23 180,77	
Под-группа проектов	001.01.02.01.382	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 107,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	4 107,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.383	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 146,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	8 146,94	
Под-группа проектов	001.01.02.01.384	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 305,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	3 305,82	
Под-группа проектов	001.01.02.01.385	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 618,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	3 618,41	
Под-группа проектов	001.01.02.01.386	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 206,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	3 206,43	
Под-группа проектов	001.01.02.01.387	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 467,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	3 467,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.388	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 533,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	3 533,24	
Под-группа проектов	001.01.02.01.389	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 406,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	3 406,91	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.390	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26 979,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	26 979,12	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.391	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 579,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	3 579,78	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.392	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8 826,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	8 826,68	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.393	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	23 494,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	23 494,62	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.394	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 305,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	3 305,50	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.395	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 179,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	1 179,79	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.396	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 488,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	10 488,36	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.397	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 618,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	4 618,71	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.398	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 147,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	6 147,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.399	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 714,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	5 714,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.400	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19048																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	28 584,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	28 584,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.401	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19049																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 815,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	1 815,66	
Под-группа проектов	001.01.02.01.402	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19051																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 063,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	1 063,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.403	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 115,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	1 115,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.404	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19056																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 293,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	2 293,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.405	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19058																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 534,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	1 534,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.406	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19059																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 999,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	4 999,56	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.407	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19061																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	880,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	880,16	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.408	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19062																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 534,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	2 534,50	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.409	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19064																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 694,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	2 694,28	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.410	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19065																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 075,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	5 075,03	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.411	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19066																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	705,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	705,57	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.412	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19067																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 972,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	4 972,51	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.413	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19068																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 433,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	5 433,78	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.414	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 243,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 243,99	1 243,99	1 243,99	1 243,99	1 243,99	1 243,99	1 243,99	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.415	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 445,55	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 445,55	1 445,55	
Под-группа проектов	001.01.02.01.416	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 041,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	1 041,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.417	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 429,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	2 429,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.418	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 487,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 487,81	3 487,81	3 487,81	3 487,81	3 487,81	3 487,81	
Под-группа проектов	001.01.02.01.419	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 517,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 517,55	22 517,55	22 517,55	22 517,55	22 517,55	22 517,55	
Под-группа проектов	001.01.02.01.420	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 071,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 071,07	20 071,07	20 071,07	20 071,07	20 071,07	20 071,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.421	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 752,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 752,20	12 752,20	12 752,20	12 752,20	12 752,20	12 752,20	
Под-группа проектов	001.01.02.01.422	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 623,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 623,04	9 623,04	9 623,04	9 623,04	9 623,04	9 623,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.423	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20116																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 875,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 875,56	20 875,56	20 875,56	20 875,56	20 875,56	20 875,56	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.424	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20117																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 548,70	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 548,70	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.425	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20118																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 894,94	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 894,94	4 894,94	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.426	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20119																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 323,90	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 323,90	4 323,90	4 323,90	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.427	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20120																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 637,35	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 637,35	4 637,35	4 637,35	4 637,35	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.428	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 337,82	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 337,82	8 337,82	8 337,82	8 337,82	8 337,82	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.429	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 835,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 835,00	11 835,00	11 835,00	11 835,00	11 835,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.430	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20127																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 150,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	2 150,98	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.431	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20131																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 216,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	7 216,31	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.432	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20139																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 654,58	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 654,58	4 654,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.433	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20140																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 910,75	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 910,75	13 910,75	13 910,75	
Под-группа проектов	001.01.02.01.434	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 170,91	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 170,91	4 170,91	4 170,91	4 170,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.435	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20143																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 127,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 127,91	9 127,91	9 127,91	9 127,91	9 127,91	9 127,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.436	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20146																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 095,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	1 095,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.437	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20156																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 783,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 783,07	10 783,07	10 783,07	10 783,07	10 783,07	10 783,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.438	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20156																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 893,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 893,63	16 893,63	16 893,63	16 893,63	16 893,63	16 893,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.439	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20157																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 078,23	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 078,23	
Под-группа проектов	001.01.02.01.440	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20158																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 625,33	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 625,33	1 625,33	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.441	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20159																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 775,09	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 775,09	2 775,09	2 775,09	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.442	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20160																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 292,27	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 292,27	3 292,27	3 292,27	3 292,27	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.443	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 890,86	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 890,86	8 890,86	8 890,86	8 890,86	8 890,86	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.444	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 108,98	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 108,98	8 108,98	8 108,98	8 108,98	8 108,98	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.445	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 729,11	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 729,11	5 729,11	5 729,11	5 729,11	5 729,11	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.446	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20161																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 031,79	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 031,79	11 031,79	11 031,79	11 031,79	11 031,79	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.447	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 853,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 853,39	14 853,39	14 853,39	14 853,39	14 853,39	14 853,39	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.448	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 349,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 349,62	6 349,62	6 349,62	6 349,62	6 349,62	6 349,62	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.449	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 632,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 632,09	28 632,09	28 632,09	28 632,09	28 632,09	28 632,09	
Под-группа проектов	001.01.02.01.450	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 930,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 930,70	10 930,70	10 930,70	10 930,70	10 930,70	10 930,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.451	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20162																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 429,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 429,46	6 429,46	6 429,46	6 429,46	6 429,46	6 429,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.452	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20163																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 666,72	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 666,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.453	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20164																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 941,51	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 941,51	2 941,51	
Под-группа проектов	001.01.02.01.454	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20165																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 846,67	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 846,67	1 846,67	1 846,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.455	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20173																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 510,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	4 510,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.456	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20336																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 901,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	3 901,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.457	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20376																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 332,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 332,47	3 332,47	3 332,47	3 332,47	3 332,47	3 332,47	3 332,47	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.458	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20405																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	657,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	657,09	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.459	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20407																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.460	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	706,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	706,11	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.461	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 977,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	1 977,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.462	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 119,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	5 119,38	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.463	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 917,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	7 917,26	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.464	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 453,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	4 453,79	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.465	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 778,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	22 778,11	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.466	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 409,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	24 409,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.467	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 439,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	3 439,17	
Под-группа проектов	001.01.02.01.468	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 156,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	3 156,94	
Под-группа проектов	001.01.02.01.469	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 418,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	3 418,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.470	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 468,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	27 468,51	
Под-группа проектов	001.01.02.01.471	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	2 530,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.472	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 226,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	2 226,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.473	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 050,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	3 050,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.474	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 406,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	27 406,62	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.475	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 168,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	3 168,05	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.476	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 096,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	3 096,18	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.477	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 290,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	10 290,29	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.478	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 926,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	2 926,03	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.479	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 517,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	2 517,52	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.480	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 786,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	14 786,05	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.481	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 600,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	5 600,77	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.482	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 259,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	31 259,38	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.483	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 732,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	5 732,53	
Под-группа проектов	001.01.02.01.484	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 040,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	6 040,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.485	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 690,70	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 690,70	4 690,70	4 690,70	4 690,70	
Под-группа проектов	001.01.02.01.486	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 888,04	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 888,04	4 888,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.487	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 095,20	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 095,20	
Под-группа проектов	001.01.02.01.488	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 368,05	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 368,05	4 368,05	4 368,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.489	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 479,06	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 479,06	42 479,06	42 479,06	42 479,06	
Под-группа проектов	001.01.02.01.490	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29020																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	593,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	593,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.491	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29021																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	777,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	777,68	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.492	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 112,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	4 112,06	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.493	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 016,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	1 016,28	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.494	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 503,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	2 503,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.495	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 778,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	2 778,59	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.496	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30102																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	668,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	668,93	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.497	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 799,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	1 799,86	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.498	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30105																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 691,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	3 691,90	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.499	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30106																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 488,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 488,34	6 488,34	6 488,34	6 488,34	6 488,34	6 488,34	6 488,34	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.500	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 305,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	4 305,12	
Под-группа проектов	001.01.02.01.501	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 747,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	1 747,38	
Под-группа проектов	001.01.02.01.502	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 517,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	4 517,17	
Под-группа проектов	001.01.02.01.503	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 935,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	2 935,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.504	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 425,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	3 425,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.505	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30111																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	526,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	526,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.506	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 131,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	6 131,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.507	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30113																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	803,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	803,84	
Под-группа проектов	001.01.02.01.508	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30114																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 129,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	1 129,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.509	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 413,25	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 413,25	4 413,25	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.510	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 842,88	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 842,88	8 842,88	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.511	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 507,08	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 507,08	3 507,08	3 507,08	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.512	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30117																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 902,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	2 902,74	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.513	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30118																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 194,43	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 194,43	1 194,43	1 194,43	1 194,43	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.514	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30119																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 529,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 529,02	1 529,02	1 529,02	1 529,02	1 529,02	1 529,02	1 529,02	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.515	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30120																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 301,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	4 301,73	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.516	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 290,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	2 290,65	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.517	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	597,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	597,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.518	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30122																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 821,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	3 821,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.519	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30122																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 989,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	3 989,82	
Под-группа проектов	001.01.02.01.520	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30122																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 445,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	3 445,41	
Под-группа проектов	001.01.02.01.521	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30123																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 848,68	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 848,68	2 848,68	2 848,68	2 848,68	2 848,68	
Под-группа проектов	001.01.02.01.522	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30124																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 620,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	1 620,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.523	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30126																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 120,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	11 120,37	
Под-группа проектов	001.01.02.01.524	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30126																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 586,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	2 586,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.525	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30127																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	1 074,08	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.526	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30128																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 194,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	2 194,96	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.527	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30129																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 812,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	4 812,22	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.528	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30130																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 024,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 024,06	4 024,06	4 024,06	4 024,06	4 024,06	4 024,06	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.529	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30131																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 695,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 695,82	8 695,82	8 695,82	8 695,82	8 695,82	8 695,82	8 695,82	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.530	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30132																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 684,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	9 684,25	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.531	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 074,99	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 074,99	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.532	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	798,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	798,96	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.533	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 341,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	3 341,78	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.534	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30135																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 336,26	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 336,26	14 336,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.535	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30139																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 468,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	5 468,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.536	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 140,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	3 140,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.537	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 326,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	4 326,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.538	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30142																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 658,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	1 658,19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.539	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30145																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 562,87	0,00	0,00		Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 562,87	1 562,87	1 562,87		
Под-группа проектов	001.01.02.01.540	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30148																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 179,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	2 179,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.541	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30149																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	911,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	911,84	911,84	911,84	911,84	911,84	911,84	911,84	911,84	
Под-группа проектов	001.01.02.01.542	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30151																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 350,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 350,80	2 350,80	2 350,80	2 350,80	2 350,80	2 350,80	2 350,80	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.543	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30152																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 513,56	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 513,56	2 513,56	2 513,56	2 513,56	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.544	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30307																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 226,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 226,32	1 226,32	1 226,32	1 226,32	1 226,32	1 226,32	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.545	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30308																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 601,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	3 601,31	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.546	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30323																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 822,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	2 822,92	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.547	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30323																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 694,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	1 694,80	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.548	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30343																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 011,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	2 011,54	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.549	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30343																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 318,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	11 318,19	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.550	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30358																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 772,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	1 772,86	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.551	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30358																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 933,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	2 933,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.552	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30360																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 718,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	1 718,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.553	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30372																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 496,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	4 496,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.554	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 220,42	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 220,42	
Под-группа проектов	001.01.02.01.555	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30402																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 069,69	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 069,69	21 069,69	
Под-группа проектов	001.01.02.01.556	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 570,46	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 570,46	1 570,46	1 570,46	1 570,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.557	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30405																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 981,45	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 981,45	1 981,45	1 981,45	1 981,45	1 981,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.558	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30406																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 113,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 113,11	1 113,11	1 113,11	1 113,11	1 113,11	1 113,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.559	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30407																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 507,13	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 507,13	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.560	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	897,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	897,13	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.561	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 066,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	1 066,59	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.562	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 069,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	1 069,44	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.563	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 194,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	39 194,11	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.564	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 627,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	5 627,01	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.565	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 686,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	6 686,70	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.566	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 649,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	5 649,85	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.567	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	729,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	729,43	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.568	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	25 156,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	25 156,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.569	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 505,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	6 505,79	
Под-группа проектов	001.01.02.01.570	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 158,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	2 158,54	
Под-группа проектов	001.01.02.01.571	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 799,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	5 799,15	
Под-группа проектов	001.01.02.01.572	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	937,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	937,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.573	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 094,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	1 094,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.574	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	946,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	946,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.575	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 046,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	1 046,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.576	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 050,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	3 050,59	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.577	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	9 970,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	9 970,89	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.578	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 128,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	1 128,35	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.579	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 666,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	2 666,99	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.580	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 048,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	1 048,19	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.581	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 697,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	6 697,04	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.582	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 099,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	1 099,48	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.583	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 195,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	1 195,29	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.584	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 066,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	1 066,70	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.585	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	854,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	854,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.586	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 854,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	1 854,66	
Под-группа проектов	001.01.02.01.587	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 143,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	2 143,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.588	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	554,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	554,69	
Под-группа проектов	001.01.02.01.589	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	604,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	604,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.590	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 096,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	8 096,03	
Под-группа проектов	001.01.02.01.591	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	824,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	824,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.592	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	949,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	949,24	
Под-группа проектов	001.01.02.01.593	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	897,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	897,47	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.594	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	894,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	894,76	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.595	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	873,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	873,40	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.596	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	932,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	932,68	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.597	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 096,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	1 096,44	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.598	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 040,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.599	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	921,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	921,68	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.600	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 888,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	2 888,61	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.601	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 922,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	2 922,23	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.602	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 762,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	2 762,33	
Под-группа проектов	001.01.02.01.603	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 512,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	3 512,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.604	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	852,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	852,54	
Под-группа проектов	001.01.02.01.605	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 105,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	3 105,19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.606	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	831,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	831,25	
Под-группа проектов	001.01.02.01.607	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 036,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	1 036,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.608	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	87 402,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	87 402,77	
Под-группа проектов	001.01.02.01.609	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	813,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	813,82	
Под-группа проектов	001.01.02.01.610	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	912,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	912,47	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.611	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	951,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	951,84	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.612	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	913,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	913,34	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.613	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	712,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	712,70	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.614	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 169,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	2 169,77	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.615	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 159,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	2 159,38	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.616	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	731,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	731,80	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.617	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	850,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	850,51	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.618	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	736,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	736,21	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.619	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 953,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	1 953,99	
Под-группа проектов	001.01.02.01.620	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 613,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	2 613,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.621	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	30 071,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	30 071,77	
Под-группа проектов	001.01.02.01.622	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 932,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	1 932,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.623	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 079,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	2 079,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.624	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 858,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	25 858,92	
Под-группа проектов	001.01.02.01.625	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 040,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	1 040,42	
Под-группа проектов	001.01.02.01.626	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 006,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	1 006,28	
Под-группа проектов	001.01.02.01.627	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 062,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	48 062,16	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.628	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	870,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	870,24	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.629	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	770,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	770,55	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.630	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	965,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	965,36	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.631	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 568,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	2 568,07	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.632	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 223,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	4 223,84	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.633	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 288,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	1 288,83	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.634	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	2 757,30	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.635	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 926,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	10 926,10	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.636	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 239,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	4 239,25	
Под-группа проектов	001.01.02.01.637	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 505,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	4 505,28	
Под-группа проектов	001.01.02.01.638	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 702,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	3 702,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.639	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 246,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	14 246,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.640	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 371,22	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 371,22	4 371,22	4 371,22	4 371,22	4 371,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.641	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 620,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 620,57	3 620,57	3 620,57	3 620,57	3 620,57	3 620,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.642	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 462,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 462,19	10 462,19	10 462,19	10 462,19	10 462,19	10 462,19	
Под-группа проектов	001.01.02.01.643	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 956,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	1 956,02	
Под-группа проектов	001.01.02.01.644	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39020																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 912,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	1 912,74	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.645	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39021																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 710,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	1 710,67	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.646	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 898,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	1 898,36	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.647	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 610,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	4 610,46	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.648	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 296,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	8 296,18	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.649	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 696,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	6 696,56	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.650	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 030,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	2 030,74	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.651	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39028																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 638,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	2 638,72	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.652	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39029																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 284,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	10 284,01	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.653	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 091,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	1 091,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.654	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 109,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	38 109,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.655	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 994,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 994,44	3 994,44	3 994,44	3 994,44	3 994,44	3 994,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.656	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 427,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 427,60	4 427,60	4 427,60	4 427,60	4 427,60	4 427,60	4 427,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.657	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 706,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 706,44	3 706,44	3 706,44	3 706,44	3 706,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.658	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39031																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 877,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	2 877,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.659	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39032																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 524,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	2 524,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.660	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39033																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 255,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	4 255,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.661	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39034																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	800,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	800,74	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.662	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39035																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 219,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	1 219,10	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.663	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 090,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	5 090,76	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.664	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39037																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 135,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	5 135,15	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.665	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39038																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 351,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	7 351,52	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.666	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39038																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	22,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.667	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39039																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 960,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	36 960,83	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.668	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39039																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 797,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	4 797,69	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.669	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	941,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	941,55	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.670	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39041																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 129,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	2 129,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.671	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 690,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	20 690,51	
Под-группа проектов	001.01.02.01.672	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 450,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	1 450,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.673	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 527,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	4 527,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.674	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 370,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	6 370,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.675	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 949,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	1 949,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.676	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	11 489,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	11 489,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.677	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39045																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	1 177,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.678	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39046																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	557,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	557,15	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.679	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39046																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 285,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	1 285,86	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.680	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	884,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	884,53	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.681	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39048																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 399,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	2 399,47	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.682	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39049																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	976,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	976,32	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.683	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39052																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 341,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	2 341,42	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.684	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40102																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 009,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	2 009,87	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.685	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 571,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 571,92	2 571,92	2 571,92	2 571,92	2 571,92	2 571,92	2 571,92	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.686	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 813,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 813,45	3 813,45	3 813,45	3 813,45	3 813,45	3 813,45	3 813,45	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.687	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40105																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 835,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	6 835,93	
Под-группа проектов	001.01.02.01.688	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40105																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 538,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	2 538,08	
Под-группа проектов	001.01.02.01.689	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40106																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 192,32	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 192,32	2 192,32	2 192,32	2 192,32	
Под-группа проектов	001.01.02.01.690	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40106																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 522,97	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 522,97	17 522,97	17 522,97	17 522,97	
Под-группа проектов	001.01.02.01.691	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 761,84	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 761,84	2 761,84	2 761,84	2 761,84	2 761,84	
Под-группа проектов	001.01.02.01.692	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40108																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 701,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 701,01	2 701,01	2 701,01	2 701,01	2 701,01	2 701,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.693	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40109																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 341,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	2 341,76	
Под-группа проектов	001.01.02.01.694	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40110																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 726,30	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 726,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.695	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40111																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 365,50	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 365,50	13 365,50	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.696	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 764,89	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 764,89	1 764,89	1 764,89	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.697	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 463,26	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 463,26	4 463,26	4 463,26	4 463,26	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.698	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 775,08	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 775,08	3 775,08	3 775,08	3 775,08	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.699	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 220,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	2 220,06	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.700	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40118																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 604,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 604,36	2 604,36	2 604,36	2 604,36	2 604,36	2 604,36	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.701	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40120																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,75	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.702	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40120																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 182,95	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 182,95	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.703	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40121																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 508,23	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 508,23	4 508,23	Плата за подключение

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.704	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40122																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,98	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,98	2 530,98	2 530,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.705	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40123																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 335,54	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 335,54	5 335,54	5 335,54	5 335,54	
Под-группа проектов	001.01.02.01.706	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40124																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 326,78	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 326,78	7 326,78	7 326,78	7 326,78	7 326,78	
Под-группа проектов	001.01.02.01.707	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40125																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 062,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 062,45	1 062,45	1 062,45	1 062,45	1 062,45	1 062,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.708	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40126																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 200,31	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 200,31	
Под-группа проектов	001.01.02.01.709	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40127																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 294,94	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 294,94	11 294,94	
Под-группа проектов	001.01.02.01.710	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40127																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 369,18	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 369,18	6 369,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.711	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40127																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 776,58	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 776,58	61 776,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.712	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40131																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 300,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	1 300,63	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.713	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40133																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 012,91	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 012,91	1 012,91	1 012,91	1 012,91	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.714	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40308																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 095,95	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 095,95	2 095,95	2 095,95	2 095,95	2 095,95	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.715	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40402																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	689,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	689,67	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.716	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	615,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	615,68	615,68	615,68	615,68	615,68	615,68	615,68	615,68	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.717	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	476,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	476,13	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.718	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49002																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	704,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	704,98	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.719	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49002																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 505,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	4 505,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.720	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 474,12	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 474,12	4 474,12	4 474,12	4 474,12	4 474,12	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.721	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 047,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 047,40	2 047,40	2 047,40	2 047,40	2 047,40	2 047,40	2 047,40	
Под-группа проектов	001.01.02.01.722	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 363,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	11 363,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.723	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 967,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	1 967,27	
Под-группа проектов	001.01.02.01.724	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 343,73	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 343,73	3 343,73	3 343,73	3 343,73	3 343,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.725	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 628,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	2 628,22	
Под-группа проектов	001.01.02.01.726	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 084,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	29 084,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.727	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 210,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 210,74	2 210,74	2 210,74	2 210,74	2 210,74	2 210,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.728	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 001,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	7 001,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.729	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 951,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	5 951,09	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.730	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 751,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 751,34	7 751,34	7 751,34	7 751,34	7 751,34	7 751,34	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.731	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 242,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	7 242,35	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.732	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 883,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	38 883,61	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.733	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 533,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	12 533,13	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.734	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 844,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	5 844,43	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.735	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 150,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	31 150,62	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.736	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 554,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	14 554,43	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.737	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 810,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 810,58	6 810,58	6 810,58	6 810,58	6 810,58	6 810,58	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.738	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49008																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 015,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 015,05	7 015,05	7 015,05	7 015,05	7 015,05	7 015,05	7 015,05	
Под-группа проектов	001.01.02.01.739	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49009																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 685,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 685,15	6 685,15	6 685,15	6 685,15	6 685,15	6 685,15	
Под-группа проектов	001.01.02.01.740	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 222,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	3 222,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.741	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 908,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	3 908,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.742	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49010																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 209,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 209,95	3 209,95	3 209,95	3 209,95	3 209,95	3 209,95	3 209,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.743	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 668,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	30 668,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.744	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 189,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	9 189,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.745	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 827,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	2 827,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.746	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 719,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	2 719,35	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.747	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 860,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	2 860,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.748	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 624,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	2 624,86	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.749	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 009,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 009,94	5 009,94	5 009,94	5 009,94	5 009,94	5 009,94	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.750	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 858,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 858,59	3 858,59	3 858,59	3 858,59	3 858,59	3 858,59	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.751	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 730,52	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 730,52	5 730,52	5 730,52	5 730,52	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.752	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 445,72	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 445,72	4 445,72	4 445,72	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.753	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 278,02	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 278,02	15 278,02	15 278,02	15 278,02	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.754	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 930,49	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 930,49	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.755	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 087,74	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 087,74	4 087,74	4 087,74	4 087,74	4 087,74	
Под-группа проектов	001.01.02.01.756	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 920,92	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 920,92	3 920,92	3 920,92	3 920,92	3 920,92	
Под-группа проектов	001.01.02.01.757	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49015																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 735,98	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 735,98	7 735,98	7 735,98	7 735,98	7 735,98	
Под-группа проектов	001.01.02.01.758	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 790,04	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 790,04	4 790,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.759	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 036,91	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 036,91	13 036,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.760	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 971,37	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 971,37	
Под-группа проектов	001.01.02.01.761	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 945,86	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 945,86	7 945,86	
Под-группа проектов	001.01.02.01.762	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,52	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 119,52	3 119,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.763	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49017																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 269,98	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 269,98	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.764	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 102,12	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 102,12	10 102,12	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.765	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 556,85	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 556,85	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.766	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49020																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 909,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	2 909,10	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.767	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49021																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 999,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	18 999,04	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.768	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 918,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	2 918,59	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.769	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 462,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	2 462,36	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.770	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 939,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.771	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 643,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	10 643,01	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.772	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 810,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	2 810,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.773	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 953,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	2 953,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.774	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49023																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 806,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	11 806,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.775	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 883,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	2 883,65	
Под-группа проектов	001.01.02.01.776	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 763,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	2 763,95	
Под-группа проектов	001.01.02.01.777	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 323,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	19 323,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.778	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49024																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 643,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	2 643,11	
Под-группа проектов	001.01.02.01.779	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 737,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	2 737,80	
Под-группа проектов	001.01.02.01.780	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49025																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 977,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	17 977,88	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.781	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49025																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 456,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	2 456,37	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.782	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 367,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	4 367,26	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.783	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	363,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	363,55	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.784	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 895,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	3 895,07	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.785	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	19 022,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	19 022,19	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.786	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49028																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 399,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	2 399,88	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.787	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49029																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 790,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	1 790,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.788	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49033																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 223,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	2 223,62	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.789	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49034																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 552,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	3 552,23	
Под-группа проектов	001.01.02.01.790	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49035																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	604,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	604,88	
Под-группа проектов	001.01.02.01.791	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 857,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	5 857,85	
Под-группа проектов	001.01.02.01.792	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 284,82	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 284,82	1 284,82	1 284,82	1 284,82	
Под-группа проектов	001.01.02.01.793	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50108																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 542,06	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 542,06	2 542,06	2 542,06	2 542,06	
Под-группа проектов	001.01.02.01.794	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 040,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	4 040,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.795	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 921,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 921,44	5 921,44	5 921,44	5 921,44	5 921,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.796	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50116																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 028,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	10 028,00	
Под-группа проектов	001.01.02.01.797	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50117																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 550,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 550,04	3 550,04	3 550,04	3 550,04	3 550,04	3 550,04	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.798	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50120																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 221,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	3 221,63	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.799	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50124																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	935,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	935,98	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.800	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50127																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 722,70	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 722,70	1 722,70	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.801	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50128																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 907,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	7 907,10	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.802	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50129																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 451,56	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 451,56	1 451,56	1 451,56	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.803	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50130																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 377,67	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 377,67	6 377,67	6 377,67	6 377,67	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.804	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50131																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 153,20	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 153,20	1 153,20	1 153,20	1 153,20	1 153,20	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.805	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50131																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 349,54	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 349,54	1 349,54	1 349,54	1 349,54	1 349,54	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.806	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50132																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 728,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	2 728,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.807	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 109,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	2 109,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.808	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50134																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 143,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	10 143,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.809	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	615,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	615,64	615,64	615,64	615,64	615,64	615,64	615,64	
Под-группа проектов	001.01.02.01.810	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50143																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 064,34	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 064,34	3 064,34	3 064,34	
Под-группа проектов	001.01.02.01.811	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50149																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	1 104,49	
Под-группа проектов	001.01.02.01.812	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50150																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 624,39	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 624,39	4 624,39	4 624,39	4 624,39	4 624,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.813	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50152																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 107,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 107,54	3 107,54	3 107,54	3 107,54	3 107,54	3 107,54	
Под-группа проектов	001.01.02.01.814	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50165																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	451,56	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	451,56	451,56	451,56	451,56	451,56	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.815	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50176																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 833,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 833,72	4 833,72	4 833,72	4 833,72	4 833,72	4 833,72	4 833,72	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.816	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50179																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	782,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	782,57	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.817	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50180																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 614,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	1 614,74	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.818	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50181																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 632,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	7 632,88	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.819	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50181																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 093,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	1 093,10	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.820	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50329																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 118,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	20 118,60	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.821	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50331																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 027,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	1 027,94	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.822	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 607,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	1 607,51	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.823	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50404																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 077,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	1 077,72	
Под-группа проектов	001.01.02.01.824	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50409																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 450,46	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 450,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.825	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50413																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 724,17	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 724,17	6 724,17	6 724,17	
Под-группа проектов	001.01.02.01.826	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 182,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	3 182,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.827	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 484,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	3 484,96	
Под-группа проектов	001.01.02.01.828	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 304,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	3 304,16	
Под-группа проектов	001.01.02.01.829	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59004																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 615,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	1 615,04	
Под-группа проектов	001.01.02.01.830	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 854,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	2 854,62	
Под-группа проектов	001.01.02.01.831	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 842,25	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 842,25	3 842,25	3 842,25	3 842,25	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.832	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56 750,75	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56 750,75	56 750,75	56 750,75	56 750,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.833	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 195,09	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 195,09	5 195,09	5 195,09	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.834	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 997,80	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 997,80	3 997,80	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.835	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 038,45	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 038,45	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.836	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 865,68	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 865,68	5 865,68	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.837	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 178,30	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 178,30	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.838	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 160,24	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 160,24	5 160,24	5 160,24	5 160,24	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.839	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 338,71	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 338,71	58 338,71	58 338,71	58 338,71	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.840	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59007																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 451,41	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 451,41	6 451,41	6 451,41	
Под-группа проектов	001.01.02.01.841	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59011																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 447,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	1 447,44	
Под-группа проектов	001.01.02.01.842	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59012																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 198,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	1 198,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.843	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59013																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 174,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	1 174,43	
Под-группа проектов	001.01.02.01.844	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59014																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 511,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	2 511,36	
Под-группа проектов	001.01.02.01.845	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 866,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	4 866,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.846	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59026																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	655,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	655,90	
Под-группа проектов	001.01.02.01.847	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59027																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 391,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	1 391,73	
Под-группа проектов	001.01.02.01.848	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59027																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 166,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	2 166,16	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.849	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59029																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 606,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	4 606,02	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.850	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 982,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	3 982,85	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.851	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 914,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	10 914,96	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.852	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59030																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	886,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	886,32	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.853	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59033																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 891,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	3 891,23	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.854	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59034																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 018,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	1 018,72	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.855	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59035																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 396,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	3 396,16	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.856	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	718,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	718,21	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.857	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	30 791,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	30 791,54	
Под-группа проектов	001.01.02.01.858	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 394,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	1 394,07	
Под-группа проектов	001.01.02.01.859	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59036																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	744,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	744,01	
Под-группа проектов	001.01.02.01.860	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59037																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 519,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	5 519,56	
Под-группа проектов	001.01.02.01.861	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59037																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 440,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	2 440,67	
Под-группа проектов	001.01.02.01.862	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59038																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 471,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	6 471,23	
Под-группа проектов	001.01.02.01.863	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59039																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 347,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	7 347,87	
Под-группа проектов	001.01.02.01.864	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59040																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 402,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	2 402,29	
Под-группа проектов	001.01.02.01.865	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59041																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	681,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	681,87	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.866	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59042																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 007,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	1 007,75	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.867	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	481,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	481,61	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.868	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	417,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	417,82	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.869	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	372,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	372,10	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.870	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59043																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	11 335,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	11 335,65	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.871	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59044																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 864,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	1 864,67	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.872	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59045																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 803,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	1 803,58	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.873	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59047																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	276,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	276,64	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.874	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59048																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	797,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	797,63	
Под-группа проектов	001.01.02.01.875	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59049																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	847,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	847,81	
Под-группа проектов	001.01.02.01.876	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59050																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	718,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	718,24	
Под-группа проектов	001.01.02.01.877	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 700,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	1 700,35	
Под-группа проектов	001.01.02.01.878	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	893,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	
Под-группа проектов	001.01.02.01.879	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 019,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	22 019,85	
Под-группа проектов	001.01.02.01.880	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59054																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 072,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	3 072,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.881	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59055																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	426,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	426,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.882	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59056																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	899,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	899,03	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.883	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59057																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	920,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	920,37	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.884	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59058																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	616,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	616,68	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.885	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59059																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	759,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	759,02	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.886	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59060																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	928,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	928,30	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.887	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59061																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 181,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	2 181,88	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.888	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59062																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 885,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	3 885,29	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.889	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59063																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	436,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	436,46	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.890	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59064																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 906,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	2 906,04	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.891	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59065																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 647,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	2 647,38	
Под-группа проектов	001.01.02.01.892	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59066																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	620,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	620,15	
Под-группа проектов	001.01.02.01.893	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59066																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 695,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	5 695,48	
Под-группа проектов	001.01.02.01.894	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59067																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 275,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	2 275,06	
Под-группа проектов	001.01.02.01.895	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59069																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 183,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	2 183,60	
Под-группа проектов	001.01.02.01.896	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59070																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	982,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	982,27	
Под-группа проектов	001.01.02.01.897	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59071																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 352,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	3 352,13	
Под-группа проектов	001.01.02.01.898	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 594,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	2 594,52	
Под-группа проектов	001.01.02.01.899	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60105																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 800,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	1 800,42	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.900	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60106																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 263,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	1 263,15	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.901	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60107																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 816,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	3 816,31	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.902	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60111																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	525,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	525,22	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.903	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60112																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 034,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	1 034,93	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.904	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60113																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 355,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	3 355,26	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.905	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60114																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 712,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	1 712,36	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.906	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 634,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	3 634,04	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.907	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60115																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 141,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	1 141,51	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.908	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60117																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 117,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	1 117,47	
Под-группа проектов	001.01.02.01.909	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60119																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 995,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 995,49	15 995,49	15 995,49	15 995,49	15 995,49	15 995,49	
Под-группа проектов	001.01.02.01.910	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60123																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 372,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	10 372,55	
Под-группа проектов	001.01.02.01.911	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 505,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	3 505,71	
Под-группа проектов	001.01.02.01.912	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60139																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 709,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	4 709,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.913	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60140																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 128,59	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 128,59	
Под-группа проектов	001.01.02.01.914	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60141																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	944,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	944,58	944,58	944,58	944,58	944,58	944,58	944,58	
Под-группа проектов	001.01.02.01.915	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60142																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 313,46	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 313,46	2 313,46	
Под-группа проектов	001.01.02.01.916	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60143																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 176,89	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 176,89	3 176,89	3 176,89	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.917	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60146																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 837,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	2 837,98	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.918	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60147																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	3 210,52	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.919	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60151																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 824,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	1 824,19	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.920	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60151																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 448,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	6 448,05	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.921	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60151																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 653,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	3 653,78	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.922	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 348,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	6 348,60	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.923	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60302																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 811,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 811,59	2 811,59	2 811,59	2 811,59	2 811,59	2 811,59	2 811,59	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.924	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60303																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 712,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	3 712,64	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.925	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60304																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 911,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	4 911,83	
Под-группа проектов	001.01.02.01.926	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60304																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 841,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	2 841,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.927	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60304																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 657,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	29 657,90	
Под-группа проектов	001.01.02.01.928	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60305																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 775,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	10 775,89	
Под-группа проектов	001.01.02.01.929	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60306																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 346,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	5 346,78	
Под-группа проектов	001.01.02.01.930	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60306																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 685,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	5 685,91	
Под-группа проектов	001.01.02.01.931	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60308																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 589,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	4 589,50	
Под-группа проектов	001.01.02.01.932	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 138,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	3 138,39	
Под-группа проектов	001.01.02.01.933	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60602																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 874,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	2 874,39	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.934	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60703																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 732,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	4 732,49	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.935	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60704																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 611,57	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 611,57	15 611,57	15 611,57	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.936	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60705																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 391,42	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 391,42	7 391,42	7 391,42	7 391,42	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.937	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 016,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	14 016,23	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.938	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 026,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	25 026,01	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.939	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	7 200,67	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.940	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 794,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	4 794,31	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.941	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60706																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 243,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	6 243,41	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.01.942	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60717																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 394,45	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 394,45	15 394,45	
Под-группа проектов	001.01.02.01.943	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60718																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 818,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	3 818,18	
Под-группа проектов	001.01.02.01.944	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60901																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 889,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	9 889,35	
Под-группа проектов	001.01.02.01.945	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 130,92	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 130,92	6 130,92	6 130,92	
Под-группа проектов	001.01.02.01.946	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61002																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 802,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	9 802,78	
Под-группа проектов	001.01.02.01.947	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61003																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 742,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	8 742,38	
Под-группа проектов	001.01.02.01.948	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61005																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 267,57	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 267,57	4 267,57	4 267,57	4 267,57	4 267,57	
Под-группа проектов	001.01.02.01.949	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 406,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 406,30	46 406,30	46 406,30	46 406,30	46 406,30	46 406,30	
Под-группа проектов	001.01.02.01.950	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61102																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 916,71	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 916,71	63 916,71	63 916,71	63 916,71	63 916,71	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.951	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 036,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	28 036,21	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.952	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127 212,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	127 212,64	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.953	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 378,59	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 378,59	4 378,59	4 378,59	4 378,59	
Подгруппа проектов	001.01.02.01.954	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61301																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 121,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	5 121,19	
Подгруппа проектов	001.01.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	186 438,08	212 404,95	220 670,15	210 487,83	218 907,35	240 693,21	252 533,97	277 750,76	285 063,09	295 547,71	196 632,90	159 337,06	171 937,55	171 722,19	179 882,75	201 183,15	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	200 036,21	412 441,16	633 111,31	843 599,15	1 062 506,49	1 303 199,70	1 555 733,67	1 833 484,43	2 118 547,52	2 414 095,23	2 610 728,12	2 770 065,18	2 942 002,73	3 113 724,92	3 293 607,67	3 494 790,82	3 494 790,82	-
Подгруппа проектов	001.01.02.02.957	Строительство теплотрассы 2Ду-300 для подключения объектов ПАО «Сатурн» (118 м)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	13 598,13	
Подгруппа проектов	001.01.02.02.958	Строительство теплотрассы для переключения потребителей котельной 3.04																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17 390,72	69 331,00	72 104,24	74 988,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17 390,72	86 721,71	158 825,95	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	233 814,36	
Подгруппа проектов	001.01.02.02.959	Новое строительство т/с от УТ-23/10-4 до ЦТП взамен кот. 4.31																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305,32	3 651,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	305,32	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	3 956,95	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.02.960	Новое строительство т/с от ТК-55/1-3(т.2) до ЦТП взамен кот. С.Тюленина																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570,24	6 820,06	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	570,24	7 390,29	7 390,29	7 390,29	7 390,29	7 390,29	
Под-группа проектов	001.01.02.02.961	Новое строительство т/с от УТ(персп)-01 до ЦТП в районе ТК-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 291,67	15 448,43	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 291,67	16 740,10	16 740,10	
Под-группа проектов	001.01.02.02.962	Строительство перемычки от ТЭЦ-2 до ТК-II-3-9 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 121,24	67 070,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 121,24	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	131 192,06	
Под-группа проектов	001.01.02.02.963	Строительство перемычки от ТЭЦ-3 до ТК-III-Ю-21 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 766,82	165 117,49	171 722,19	178 591,08	185 734,72	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 766,82	323 884,31	495 606,50	674 197,58	859 932,30	859 932,30	
Под-группа проектов	001.01.02.02.964	Строительство перемычки от до для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 907,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	1 907,71	
Под-группа проектов	001.01.02.02.965	Строительство перемычки от Уз. IV-I-24 (ТЭЦ-4) до ТК-III-Ю-21 (ТЭЦ-3) для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91 017,51	94 658,21	98 444,54	102 382,32	106 477,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91 017,51	185 675,72	284 120,26	386 502,58	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	492 980,19	
Под-группа проектов	001.01.02.02.966	Строительство перемычки от ТЭЦ-5 до V-5-П-4 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	122 316,84	127 943,41	133 061,15	138 383,60	143 918,94	149 675,70	155 662,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	122 316,84	250 260,25	383 321,40	521 705,00	665 623,94	815 299,64	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	970 962,37	
Под-группа проектов	001.01.02.02.967	Строительство перемычки от V-ВЮ-4/1 до V-ВЮ-4/1 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	848,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	848,66	
Под-группа проектов	001.01.02.02.968	Строительство перемычки от V-ВЮ-П-10 до V-ВЮ-П-10 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	882,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	882,61	
Подгруппа проектов	001.01.02.02.969	Строительство перемычки от ПНС-8 до V-С-ТК-6/1 для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174 805,93	181 798,17	189 070,09	196 632,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	174 805,93	356 604,10	545 674,19	742 307,09	742 307,09	742 307,09	742 307,09	742 307,09	742 307,09	742 307,09	
Подгруппа проектов	001.01.02.02.970	Строительство перемычки от Котельная 2.10 до до магистрального тр-да Южный для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 278,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	18 278,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	245 817,18	134 573,00	1 021 351,60	1 037 092,55	1 179 801,12	1 210 020,57	1 252 649,00	1 375 519,23	1 488 544,90	1 601 759,51	1 584 457,48	1 602 010,88	1 796 726,31	1 916 080,49	2 369 838,71	2 340 829,69	2 610 696,77	2 670 973,77	2 810 190,76	3 212 731,01	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	245 817,18	380 390,18	1 401 741,78	2 438 834,33	3 618 635,44	4 828 656,01	6 081 305,01	7 456 824,24	8 945 369,14	10 547 128,64	12 131 586,13	13 733 597,01	15 530 323,31	17 446 403,81	19 816 242,52	22 157 072,21	24 767 768,98	27 438 742,75	30 248 933,50	33 461 664,52	-
Подгруппа проектов	001.01.02.03.971	Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	600,00	38 163,00	22 934,00	0,00	80 339,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	600,00	38 763,00	61 697,00	61 697,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	142 036,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.972	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. 1-я Индустриальная от V-В-ТК-26/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	178,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.973	Создание узла коммерческого учета тепловой энергии Ду 200 мм на ответвлении в тепловой камере ТК-III-Ю-25																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 760,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	4 760,50	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.974	Внедрение системы дистанционного контроля и мониторинга в тепловых камерах																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 334,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	1 334,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.975	Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории Онкологического диспансера																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31 728,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	31 728,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.03.976	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-В-ТК-101 и V-В-ТК-103 с устройством канала																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	71 899,28	61 295,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	71 899,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	133 194,28	
Под-группа проектов	001.01.02.03.977	Техническое перевооружение теплотрассы Западного луча ТЭЦ-5 по ул. Красногвардейская между I-З-ТК-29 и I-З-ТК-29/10																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	49 135,00	51 846,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	49 135,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	100 981,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.978	Создание узла коммерческого учета тепловой энергии в тепловой камере ТК-II-В-22																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	183,00	7 065,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	183,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	7 248,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.979	Создание узла коммерческого учета тепловой энергии в тепловой камере V-В- ТК-21/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	183,00	5 015,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	183,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	5 198,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.980	Техническое перевооружение участка Северо-Восточного луча ТЭЦ-2 от ТК-II-В-10/1 до ТК-II-В-10/3 по территории школы № 47																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 112,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	11 112,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.981	Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-III-В-35/1 до ТК-III-В-36/1 по территории Дома пионеров																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 273,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	17 273,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.982	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 436,91	6 502,54	7 777,04	9 301,34	11 124,40	13 304,78	15 912,52	19 031,37	22 761,52	27 222,78	32 558,44	38 939,89	46 572,11	55 700,25	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 436,91	11 939,44	19 716,48	29 017,82	40 142,22	53 446,99	69 359,51	88 390,88	111 152,40	138 375,18	170 933,62	209 873,51	256 445,62	312 145,87	
Под-группа проектов	001.01.02.03.983	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 487,97	24 503,62	29 306,33	35 050,37	41 920,24	50 136,60	59 963,38	71 716,20	85 772,58	102 584,00	122 690,47	146 737,80	175 498,41	209 896,09	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 487,97	44 991,59	74 297,92	109 348,28	151 268,52	201 405,13	261 368,51	333 084,71	418 857,28	521 441,29	644 131,75	790 869,55	966 367,96	1 176 264,05	
Под-группа проектов	001.01.02.03.984	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 197,80	7 412,57	8 865,43	10 603,06	12 681,26	15 166,78	18 139,47	21 694,81	25 946,99	31 032,60	37 114,99	44 389,53	53 089,88	63 495,50	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 197,80	13 610,37	22 475,80	33 078,86	45 760,12	60 926,90	79 066,37	100 761,18	126 708,18	157 740,78	194 855,77	239 245,31	292 335,19	355 830,68	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.985	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 868,39	44 094,60	52 737,14	63 073,62	75 436,05	90 221,51	107 904,93	129 054,29	154 348,93	184 601,32	220 783,18	264 056,69	315 811,80	377 710,91	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 868,39	80 962,99	133 700,13	196 773,74	272 209,79	362 431,30	470 336,22	599 390,52	753 739,45	938 340,77	1 159 123,96	1 423 180,65	1 738 992,44	2 116 703,35	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.986	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 372,57	18 385,59	21 989,17	26 299,05	31 453,66	37 618,58	44 991,82	53 810,22	64 357,02	76 971,00	92 057,31	110 100,55	131 680,25	157 489,58	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 372,57	33 758,16	55 747,34	82 046,38	113 500,05	151 118,63	196 110,45	249 920,66	314 277,69	391 248,68	483 305,99	593 406,54	725 086,79	882 576,37	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.987	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	82 352,27	95 739,06	87 942,61	95 993,85	100 791,69	121 869,08	138 534,35	137 472,70	144 500,71	111 158,09	118 404,48	125 551,75	167 035,12	233 951,20	224 561,54	205 073,71	194 060,98	249 365,13	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	82 352,27	178 091,33	266 033,93	362 027,78	462 819,47	584 688,55	723 222,89	860 695,60	1 005 196,31	1 116 354,41	1 234 758,88	1 360 310,63	1 527 345,75	1 761 296,95	1 985 858,49	2 190 932,20	2 384 993,18	2 634 358,31	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.988	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	188 334,73	213 452,92	267 564,33	229 112,56	286 017,36	252 325,96	277 334,00	296 170,68	301 877,37	293 653,39	349 788,60	317 309,19	359 787,38	405 306,64	419 938,58	432 443,23	446 358,40	489 324,32	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	188 334,73	401 787,66	669 351,99	898 464,55	1 184 481,91	1 436 807,88	1 714 141,88	2 010 312,56	2 312 189,93	2 605 843,32	2 955 631,92	3 272 941,11	3 632 728,50	4 038 035,14	4 457 973,72	4 890 416,95	5 336 775,36	5 826 099,67	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.989	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	61 540,53	59 961,67	74 300,16	63 044,99	78 228,59	84 004,68	84 929,72	90 730,47	97 590,54	85 684,89	96 580,45	102 523,25	124 805,66	138 069,78	135 692,15	110 517,89	145 225,88	104 976,87	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	61 540,53	121 502,20	195 802,36	258 847,35	337 075,93	421 080,61	506 010,33	596 740,79	694 331,33	780 016,22	876 596,67	979 119,92	1 103 925,59	1 241 995,36	1 377 687,51	1 488 205,40	1 633 431,28	1 738 408,16	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.990	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	453 091,51	450 584,18	483 000,32	476 575,47	446 800,62	569 896,30	546 457,13	599 785,80	595 359,85	646 278,14	666 686,11	766 646,39	928 310,49	787 207,42	984 108,91	983 200,84	898 647,79	1 016 129,42	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	453 091,51	903 675,69	1 386 676,01	1 863 251,48	2 310 052,10	2 879 948,40	3 426 405,53	4 026 191,33	4 621 551,18	5 267 829,31	5 934 515,43	6 701 161,82	7 629 472,31	8 416 679,72	9 400 788,64	10 383 989,48	11 282 637,27	12 298 766,69	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.991	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	127 009,56	143 245,72	144 959,69	179 792,71	208 239,26	196 388,14	268 473,01	279 045,17	216 117,06	196 636,65	253 717,03	241 520,00	366 801,08	281 174,54	265 574,44	256 872,22	321 458,16	401 689,17	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	127 009,56	270 255,28	415 214,97	595 007,68	803 246,94	999 635,08	1 268 108,09	1 547 153,27	1 763 270,33	1 959 906,98	2 213 624,02	2 455 144,01	2 821 945,09	3 103 119,63	3 368 694,07	3 625 566,29	3 947 024,45	4 348 713,62	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.992	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 3.04 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 690,80	15 278,43	15 889,57	16 525,15	17 186,16	17 873,61	18 588,55	19 332,09	20 105,38	20 909,59	21 745,97	22 615,81	23 520,45	24 461,26	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 690,80	29 969,23	45 858,81	62 383,96	79 570,12	97 443,72	116 032,27	135 364,37	155 469,74	176 379,33	198 125,31	220 741,12	244 261,57	268 722,83	Бюджетные средства / ценовая зона

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.03.993	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 4.31 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	931,05	968,29	1 007,02	1 047,30	1 089,19	1 132,76	1 178,07	1 225,19	1 274,20	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	931,05	1 899,33	2 906,35	3 953,65	5 042,84	6 175,60	7 353,67	8 578,86	9 853,06	
Под-группа проектов	001.01.02.03.994	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 3.04 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 517,03	34 857,71	36 252,02	37 702,10	39 210,19	40 778,60	42 409,74	44 106,13	45 870,37	47 705,19	49 613,40	51 597,93	53 661,85	55 808,32	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 517,03	68 374,75	104 626,77	142 328,88	181 539,06	222 317,66	264 727,40	308 833,53	354 703,90	402 409,09	452 022,49	503 620,42	557 282,27	613 090,60	
Под-группа проектов	001.01.02.03.995	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 4.31 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 568,21	2 670,94	2 777,78	2 888,89	3 004,44	3 124,62	3 249,61	3 379,59	3 514,77	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 568,21	5 239,15	8 016,92	10 905,81	13 910,25	17 034,87	20 284,48	23 664,07	27 178,84	
Под-группа проектов	001.01.02.03.996	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 1.09 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям ТЭЦ-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 895,21	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 895,21	
Под-группа проектов	001.01.02.03.997	Приобретение оборудования для врезки в трубопровод под давлением (1 шт/)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	140,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	140,40	
Под-группа проектов	001.01.02.03.998	Приобретение сварочных аппаратов (2 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 794,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	1 794,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.999	Приобретение аппарата для разморозки труб (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	108,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	108,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1000	Приобретение газоанализатора (2 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	139,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	139,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1001	Приобретение робота-тренажера «Гоша-06» (1 шт.)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	243,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	243,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.1002	Приобретение программного обеспечения «СТАРТ» и «Base» для проведения прочностных расчетов трубопроводов и фундаментов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	547,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	547,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.1003	Выкуп тепловых сетей у АО «ТГК-11» (4 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	164 074,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Уставной капитал
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	164 074,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.1004	Приобретение илососного автомобиля (2022 г. -1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 070,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	7 070,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.1005	Приобретение передвижной автомастерской (2022 г. - 1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 453,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	6 453,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.1006	Приобретение трассоискателя (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	216,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.1007	Приобретение гидродетектора (1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 115,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	5 115,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.1008	Приобретение электроприводов (8 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 891,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	4 891,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.03.1009	Приобретение илососного автомобиля (2023 г. - 1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	7 027,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	7 027,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.03.1010	Приобретение передвижных автомастерских (2023 г. - 1 шт., 2024 г. -1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 414,00	6 331,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 414,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	12 745,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1011	Приобретение кранов-манипуляторов (2024 г. - 1 шт., 2026 г. -1 шт.)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 828,00	0,00	11 655,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 828,00	9 828,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	21 483,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1012	Приобритение легкового автомобиля Среднего класса (1 шт)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	640,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1013	Приобретение объектов тепловых сетей у АО "ТГК-11"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 306,00	0,00	0,00	104 991,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 306,00	4 306,00	4 306,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	109 297,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1014	Приобретение объектов незавершенного строительства у АО "ТГК-11"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 270,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	19 270,00	
Под-группа проектов	001.01.02.03.1015	Резерв на непредвиденные расходы																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 364,00	7 127,00	6 104,00	9 967,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 364,00	17 491,00	23 595,00	33 562,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	34 762,00	
Под-группа проектов	001.01.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	26 478,00	87 061,00	236 248,99	253 438,30	124 725,19	190 027,52	206 877,37	205 533,77	70 785,34	68 211,44	70 939,89	48 277,93	50 209,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	26 478,00	113 539,00	349 787,99	603 226,29	727 951,48	917 979,00	1 124 856,38	1 330 390,14	1 401 175,48	1 469 386,92	1 540 326,81	1 588 604,74	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	1 638 813,80	-
Под-группа проектов	001.01.02.04.1116	Реконструкция теплотрассы с увеличением диаметра с 2Ду200 на 2Ду250, от I-З-ТК-20/3 до I-З-ТК-20/4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 341,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	5 341,00	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1117	Техническое перевооружение участка теплотрассы «Северного» луча от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	26 478,00	81 720,00	32 558,00	61 855,00	87 789,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	26 478,00	108 198,00	140 756,00	202 611,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	290 400,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.04.1118	Реконструкция тепловой сети от V-С-ТК-12 до V-С-ТК-16 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, L=449 м																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 775,24	44 486,25	46 265,70	48 116,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 775,24	87 261,49	133 527,19	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	181 643,52	
Подгруппа проектов	001.01.02.04.1119	Реконструкция тепловой сети от V-С-ТК-16 до ПНС-9 с увеличением диаметра																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 635,66	46 421,09	48 277,93	50 209,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 635,66	91 056,75	139 334,69	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	189 543,74	
Подгруппа проектов	001.01.02.04.1120	Реконструкция трубопровода от ТК-III-В-5 до ТК-III-В-6 с 2Ду700 на 2Ду800, протяженностью 210 метров;																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	54 059,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	54 059,96	
Подгруппа проектов	001.01.02.04.1121	Реконструкция участка теплотрассы от I-3-ТК-49/0 в сторону I-3-ТК-49/05																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	149 631,02	163 097,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	149 631,02	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	312 728,84	
Подгруппа проектов	001.01.02.04.1122	Реконструкция участка теплотрассы от I-3-ТК-49/05 в сторону I-3-ТК-49/07 с 2хДу400 мм на 2хДу500 мм, протяженностью – 167 м																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	28 485,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	28 485,48	
Подгруппа проектов	001.01.02.04.1123	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-III-С-43 до ТК-III-В-52																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 035,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	2 035,14	
Подгруппа проектов	001.01.02.04.1124	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-V-ЗС-П-4 до ПНС-8 север РД(о)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 061,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	2 061,03	
Подгруппа проектов	001.01.02.04.1125	Реконструкция участка теплотрассы от ПНС-8 север РД(о) до ПНС-8																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 152,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накоплен-		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	5 152,58	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ным итогом																							
Под-группа проектов	001.01.02.04.1126	Перекладка теплотрассы от Уз-IV-I-16 в сторону Уз-IV-I-17 с 2Ду-450 мм на 2Ду-500 мм																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 669,01	23 575,77	24 518,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 669,01	46 244,78	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	70 763,59	
Под-группа проектов	001.01.02.04.1127	Реконструкция существующей тепломагистрали (ул. Индустриальная, 1-я Индустриальная, 3-я Транспортная) от камеры V-B-ТК-15 до камеры V-B-26/1 с увеличением диаметра до 700 мм длиной 1,692 км для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 936,19	147 252,28	153 142,38	159 268,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 936,19	184 188,48	337 330,85	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	496 598,92	
Под-группа проектов	001.01.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов	001.01.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	66 756,91	66 502,30	239 487,30	249 392,40	55 433,94	331 494,96	344 754,75	0,00	0,00	0,00	1 519,74	28 874,97	27 351,92	157 273,56	157 273,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	66 756,91	133 259,21	372 746,51	622 138,91	677 572,85	1 009 067,81	1 353 822,56	1 353 822,56	1 353 822,56	1 353 822,56	1 355 342,30	1 384 217,26	1 411 569,19	1 568 842,75	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	1 726 116,31	-
Под-группа проектов	001.01.02.06.1202	Строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омских Тепловых сетей																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	66 756,91	66 502,30	239 487,30	249 392,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	66 756,91	133 259,21	372 746,51	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	622 138,91	
Под-группа проектов	001.01.02.06.1203	Строительство насосной станции в районе ТК V-B-ТК-17 по ул. Индустриальная (6000 м3/Ч)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	55 433,94	331 494,96	344 754,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	55 433,94	386 928,90	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	731 683,65	
Под-группа проектов	001.01.02.06.1204	Строительство насосной станции в районе ТК I-B-ТК-34 по ул. Марата (2000 м3/Ч)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 351,92	157 273,56	157 273,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 351,92	184 625,49	341 899,05	341 899,05	341 899,05	341 899,05	341 899,05	341 899,05	
Под-группа проектов	001.01.02.06.1205	Строительство насосной станции в районе ТК ТК-57/2 по ул. 1-я Пригородная (200 м3/ч)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 519,74	28 874,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 519,74	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	30 394,70	
Под-группа проектов	001.01.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	0,00	0,00	15 373,68	91 934,60	95 611,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	28 358,68	120 293,28	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	215 905,27	-
Подгруппа проектов	001.01.02.07.1206	Техническое перевооружение электрической схемы насосов на подкачивающей насосной станции №4 с установкой автоматического ввода резерва																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	12 985,00	
Подгруппа проектов	001.01.02.07.1207	Реконструкция ПНС 6 для увеличение расхода сетевой воды в тепловых сетях ТЭЦ-5 для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 373,68	91 934,60	95 611,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 373,68	107 308,28	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	202 920,27	
Подгруппа проектов	001.01.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	658 991,41	0,00	3 098,98	37 063,79	0,00	0,00	0,00	188,52	2 254,69	0,00	1 378,38	16 485,41	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	714 091,02	714 091,02	717 190,00	754 253,79	754 253,79	754 253,79	754 253,79	754 442,31	756 696,99	756 696,99	758 075,37	774 560,79	774 560,79	-
Подгруппа проектов	001.01.02.08.1213	Строительство ЦТП (80 Гкал/ч) для переключения котельной 3.04 на ТЭЦ-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	658 991,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 099,62	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	714 091,02	
Подгруппа проектов	001.01.02.08.1214	Строительство ЦТП (4 Гкал/ч) взамен котельной 4.31																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 098,98	37 063,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 098,98	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	40 162,76	
Подгруппа проектов	001.01.02.08.1215	Строительство ЦТП (0,2 Гкал/ч) котельной С. Тюленина																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,52	2 254,69	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,52	2 443,21	2 443,21	2 443,21	2 443,21	2 443,21	
Подгруппа проектов	001.01.02.08.1216	Строительство ЦТП (1,3 Гкал/ч) взамен котельной 1.09																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 378,38	16 485,41	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 378,38	17 863,79	17 863,79	
Группа проектов	001.03.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	56 725,34	152 303,20	1 416 288,32	1 585 107,95	1 885 294,60	1 614 194,01	1 829 895,64	1 489 058,68	1 706 009,30	1 548 978,13	1 872 739,01	2 042 934,35	2 000 366,27	2 210 714,82	2 225 368,33	2 519 088,19	2 703 685,98	2 692 896,62	2 942 287,55	3 094 192,93	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	56 725,34	209 028,54	1 625 316,86	3 210 424,81	5 095 719,41	6 709 913,41	8 539 809,05	10 028 867,73	11 734 877,03	13 283 855,16	15 156 594,17	17 199 528,52	19 199 894,79	21 410 609,61	23 635 977,94	26 155 066,13	28 858 752,11	31 551 648,73	34 493 936,28	37 588 129,21	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	56 725,34	152 303,20	1 416 288,32	1 585 107,95	1 885 294,60	1 614 194,01	1 829 895,64	1 489 058,68	1 706 009,30	1 548 978,13	1 872 739,01	2 042 934,35	2 000 366,27	2 210 714,82	2 225 368,33	2 519 088,19	2 703 685,98	2 692 896,62	2 942 287,55	3 094 192,93	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	47 271,12	126 919,33	177 875,64	254 584,18	449 137,50	238 937,41	253 029,35	106 839,54	131 650,00	84 908,94	236 959,67	271 033,06	341 070,81	330 626,11	381 218,17	432 702,30	495 011,43	566 293,07	649 190,20	746 362,62	-
Амортизация	тыс. руб.	37 171,72	31 607,97	24 945,63	22 580,06	31 587,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	330 626,11	378 236,27	432 702,30	495 011,43	566 293,07	647 839,27	741 128,13	-
Плата за подключение	тыс. руб.	10 099,40	54 775,75	13 614,27	1 764,94	78 506,06	0,00	93 045,06	16 946,64	0,00	0,00	0,00	34 529,55	13 453,92	0,00	2 981,90	0,00	0,00	0,00	1 350,92	5 234,48	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	7 884,02	9 292,97	160 702,46	156 879,17	38 298,28	66 575,26	46 237,08	45 989,71	69 939,08	107 462,13	125 014,27	173 549,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	32 651,60	130 022,77	69 536,72	182 164,97	200 639,13	93 409,03	43 655,82	85 660,29	14 969,86	129 497,54	111 489,24	154 067,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	1 002 364,63	1 066 339,11	1 121 941,33	1 106 224,26	1 271 883,68	1 134 042,69	1 290 024,42	1 205 906,17	1 323 656,17	1 431 412,23	1 325 901,09	1 511 636,24	1 473 255,43	1 666 537,86	1 758 060,22	1 677 787,45	1 802 716,09	1 832 131,50	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	9 454,22	25 383,87	236 048,05	264 184,66	314 215,77	269 032,33	304 982,61	248 176,45	284 334,88	258 163,02	312 123,17	340 489,06	333 394,38	368 452,47	370 894,72	419 848,03	450 614,33	448 816,10	490 381,26	515 698,82	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	9 454,22	25 383,87	236 048,05	264 184,66	314 215,77	269 032,33	304 982,61	248 176,45	284 334,88	258 163,02	312 123,17	340 489,06	333 394,38	368 452,47	370 894,72	419 848,03	450 614,33	448 816,10	490 381,26	515 698,82	-
Под-группа проектов 001.03.02.01.000		Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость групы проектов	тыс. руб.	442,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость групы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	-
Под-группа проектов 001.03.02.01.955		Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Пригородная, 7 в САО г. Омска». Заявитель: ООО «Энергострой»																				
Всего стоимость групы проектов	тыс. руб.	279,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость групы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	279,55	
Под-группа проектов 001.03.02.01.956		Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д-200 мм в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Строительство детского сада по ул. Тюленина в САО г. Омска», расположенного на земельном участке с кадастровым номе-ром 55:36:070104:16509 по ул. Тюленина в САО г. Омска. Заявитель: Департамент строительства Администрации г. Омска																				
Всего стоимость групы проектов	тыс. руб.	162,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость групы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	162,78	
Под-группа проектов 001.03.02.02.000		Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																				
Всего стоимость групы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость групы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Под-группа проектов #Н/Д		#Н/Д																				
Всего стоимость групы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	#Н/Д
Всего стоимость групы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Под-группа проектов 001.03.02.03.000		Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
Всего стоимость груп-	тыс.	13 166,56	22 991,50	1 329	1 546	1 706	1 596	1 654	1 413	1 650	1 486	1 743	1 851	1 775	2 210	2 221	2 519	2 703	2 692	2 940	3 087	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов		руб.			215,64	400,11	160,20	478,80	649,03	238,22	821,65	634,97	784,46	481,76	962,75	714,82	790,05	088,19	685,98	896,62	666,44	911,55	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	13 166,56	36 158,06	1 365 373,70	2 911 773,81	4 617 934,02	6 214 412,81	7 869 061,85	9 282 300,06	10 933 121,71	12 419 756,68	14 163 541,14	16 015 022,90	17 790 985,65	20 001 700,47	22 223 490,52	24 742 578,70	27 446 264,68	30 139 161,30	33 079 827,74	36 167 739,29	-
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 016	Реконструкция тепловых сетей по ул. 5-я Кордная, 7 (школа-интернат)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 000,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	3 000,70	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 017	Реконструкция тепловых сетей по ул. 2-я Производственная, 37 (школа № 24)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	533,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	533,92	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 018	Реконструкция тепловых сетей по ул. Арсеньева, 1 (школа № 93)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 385,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	2 385,95	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 019	Реконструкция тепловых сетей по ул. Долгирева, 81 (военная кафедра технического университета)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 245,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	7 245,99	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 020	ТК-II-К-34/1-3 до ТК-23 в сторону ЦТП-680 по ул. 3 Енисейская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 581,58	9 002,08	9 425,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 581,58	17 583,66	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	27 008,83	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 021	от ТК-II-В-22-9 в сторону п. Восточный																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 621,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	10 621,74	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 022	по ул. 3-я дачная, 1 до ТК-27/5 и от ТК-27/10 до ТК-27/11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	9 460,82	8 646,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	9 460,82	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	18 107,67	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 023	по ул. Маркса, 35 на территории ОМГУПС (в соответствии с проектом)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 504,71	5 077,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 504,71	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	7 582,55	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1024	от ТК-III-С-39/7-1 до ТК-39/8 по ул. Бархатова, 6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 120,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	10 120,11	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1025	по ул. 14-я Чередовая (школа-интернат)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 043,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	1 043,76	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1026	по ул. Лермонтова, 131 (школа №1)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	892,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	892,13	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1027	по ул. Мира, 65 а (д/сад №291)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 710,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	1 710,26	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1028	по ул. Магистральная, 70 (школа №219)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 302,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	1 302,95	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1029	по ул. 4-я Кордная, 59 а (д/сад)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 148,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	1 148,66	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1030	по ул. Омская, 197 (школа № 90)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 161,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	1 161,78	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1031	по ул. 2-я Челюскинцев, 9б (д/сад№138)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 291,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	1 291,74	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1032	по ул. Почтовая, 38 (ООСЮТ)																					
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	0,00	2 105,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов		руб.																					ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	2 105,87	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 033	по ул. Андрианова, 4 (школа № 117)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 093,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	1 093,44	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 034	по ул. 2-я Солнечная, 15 (школа № 10)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	430,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	430,58	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 035	по ул. Ирт. Набережная, 26 (муз. школа)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	715,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	715,52	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 036	по ул. Декабристов, 141 (д/сад №291)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	966,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	966,04	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 037	по ул. 19 Партсъезда, 38 а (д/дом №4)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 169,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	1 169,24	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 038	по ул. Круговая, 6 г (д/сад № 331)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	322,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	322,01	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 039	по ул. Мира, 2 к.1 (д/сад №18)																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 717,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортиза-ция
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	1 717,24	
Под-группа проектов	001.03.02.03.1 040	от ЦТП-705																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	16 617,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	16 617,87	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1041	по ул. М. Ивановская, 45 (д/сад №319)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 048,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	1 048,81	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1042	по ул. 50 Лет Профсоюзов, 105 (школа № 98)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	898,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	898,98	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1043	ТК-1-36 - Дианова, 19а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 583,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	21 583,73	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1044	Дианова, 19а -Лесной проезд, 8а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 242,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	28 242,73	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1045	Лесной проезд, 8а - Лесной проезд, 4б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 297,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	16 297,78	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1046	Мкр. Молодежный К-II-5-ТК-6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	95 403,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	95 403,00	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1047	Мкр. Парковый ТК-11-Дианова, 8, ТК-3-ТК-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 576,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	2 576,13	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1048	Мкр. Парковый ТК-11-Дианова, 8, ТК-3-ТК-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 846,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	8 846,07	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1049	ТК-3-ТК-5																					
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 344,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов		руб.																					собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	8 344,07	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 050	ТК-5-ТК-7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	2 172,20	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 051	От ПАТП-8 по ул. 2 Солнечная, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 964,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	67 964,14	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 052	От ТК-II-К-34/1 до ТК-23 в сторону ЦТП-680 по ул. 3 Енисейская																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 195,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	7 195,28	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 053	От Плеханова ,78 - 5 Линия,157а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 621,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	3 621,09	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 054	По Масленникова,152а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 781,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	7 781,99	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 055	Реконструкция тепловых сетей 3 Кордная, 23 - 4 Кордная, 48																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	967,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	967,59	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 056	Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 62б - 1 Шинная, 62																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 920,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	5 920,88	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1 057	Реконструкция тепловых сетей 1 Шинная, 62 - 4 Кордная, 48																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	7 783,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	7 783,60	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1058	Реконструкция тепловых сетей 4 Кордная, 48																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 357,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	4 357,48	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1059	Реконструкция тепловых сетей 4 Кордная, 48 - 56																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 874,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	13 874,17	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1060	Реконструкция тепловых сетей 4 Кордная, 48 - 56																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 384,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	3 384,18	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1061	Реконструкция тепловых сетей 3 Молодежная, 65 - 69																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 555,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	3 555,77	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1062	Реконструкция тепловых сетей 3 Молодежная, 69 - 73																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	7 912,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	7 912,30	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1063	Реконструкция тепловых сетей 3 Молодежная, 81 - 5 Кордная, 73																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130 852,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	130 852,55	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1064	Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 71																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 758,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	3 758,82	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1065	Реконструкция тепловых сетей 3 Железнодорожная, 20 - 17 Рабочая, 91																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47 651,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	47 651,06	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1066	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 5 - 16																					
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	21 556,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов		руб.																					собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	21 556,68	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1067	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 16																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 972,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	2 972,43	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1068	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 40 - 36б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 799,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	24 799,24	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1069	Реконструкция тепловых сетей Камерный переулок, 36б - 50																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 455,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	20 455,26	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1070	Реконструкция тепловых сетей 5 Кордная, 28 - Камерный переулок, 50																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 231,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	13 231,24	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1071	Реконструкция тепловых сетей 75 Гв. Бригады, 16																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 385,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	9 385,08	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1072	Реконструкция тепловых сетей 5 Рабочая, 64 - 70																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	47 570,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	47 570,68	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1073	Реконструкция тепловых сетей 5 Рабочая, 44																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 937,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	10 937,64	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1074	Реконструкция тепловых сетей 5 рабочая, 44 - Б. Цемента, 6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 889,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	12 889,16	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1075	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 1 -Труда, 9																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 249,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	18 249,51	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1076	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 3-3б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 758,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	21 758,50	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1077	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 5 (школа№78)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 049,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	24 049,59	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1078	Реконструкция тепловых сетей Чайковского, 10																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 580,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	4 580,93	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1079	Реконструкция тепловых сетей Красный путь 111 - Старозагородная роща 8, изменение способа прокладки, строительство 2-х камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	39 759,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	39 759,00	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1080	Реконструкция тепловых сетей Красный путь 111 - Старозагородная роща 8, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 876,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	19 876,00	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1081	Реконструкция тепловых сетей от ТПНС-305 по ул. Красный Путь, 92																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	116 968,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	116 968,00	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1082	Реконструкция тепловых сетей 50 лет Профсоюзов 61а-61б, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 584,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	18 584,25	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1083	Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-39- Энтузиастов 20, изменение способа прокладки, увеличение диаметра, строительство 10-ти камер																					
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	78 106,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов		руб.																					собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	78 106,20	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1084	Реконструкция тепловых сетей Мира 13, изменение способа прокладки, увеличение диаметра, строительство 2-х камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 176,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	39 176,32	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1085	Реконструкция тепловых сетей 19 Партсъезда 16 - Энергетиков 17а, изменение способа прокладки, строительств 1-й камеры																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 662,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	47 662,07	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1086	Реконструкция тепловых сетей 19 Партсъезда 16 - Энергетиков 17а, изменение способа прокладки, строительств 1-й камеры																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 163,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	8 163,47	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1087	Реконструкция тепловых сетей Тварковского 3-7, изменение способа прокладки, строительств 2-х камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 832,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	55 832,12	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1088	Реконструкция тепловых сетей 50 лет Профсоюзов 113-113А, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 893,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1089	Реконструкция тепловых сетей 50 лет Профсоюзов 113А - Мира 98А, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 893,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	22 893,79	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1090	Реконструкция тепловых сетей Полевая 95, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	19 138,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	19 138,23	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1091	Реконструкция тепловых сетей Мира 2к1, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 175,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	19 175,11	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1092	Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-33- ТК-III-Ю-33/1, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 440,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	13 440,95	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1093	Реконструкция тепловых сетей ТК-III-Ю-33/1- ТК-III-Ю-33/7, изменение способа прокладки, строительство 3-х камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 005,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	46 005,06	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1094	Реконструкция тепловых сетей Мира 57/1- Мира 65А, изменение способа прокладки, строительство 5- ти камер																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 370,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	23 370,79	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1095	Реконструкция тепловых сетей Пригородная 10- ЦТП- 301, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 812,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	21 812,03	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1096	Реконструкция тепловых сетей ТК - СЗ П1 на Учхоз.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 301,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	36 301,48	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1097	Реконструкция т/сетей по ул. Волочаевская, 19 (ТК 10 - ТК 12)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 464,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	48 464,50	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1098	Реконструкция т/сетей по ул. Красный Путь, 22																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 682,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	62 682,17	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1099	Реконструкция т/сетей по ул. Волочаевская, 17г (стоматология)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 627,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	30 627,07	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1100	Реконструкция т/сетей по ул. Пушкина, 122, 122/2 (ОмГУПС)																					
Всего стоимость груп-		тыс.	0,00	0,00	13 536,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов		руб.																					собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	13 536,70	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1101	Реконструкция т/сетей по ул. Пушкина, 122, 122/2 (ОмГУПС)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	14 802,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	14 802,67	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1102	Реконструкция т/сетей ЦТП 502 (I-контур)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 557,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	13 557,86	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1103	Реконструкция т/сетей ЦТП 102 (I-контур) (теннисный корт)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 791,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	15 791,63	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1104	Реконструкция т/сетей ЦТП103 (II-контур) (ул. Челюскинцев,83а-б-в)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 237,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	80 237,63	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1105	Реконструкция т/сетей ЦТП102 (I-контур) (ул. Челюскинцев,83а-б-в)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 764,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	71 764,95	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1106	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	88 372,18	74 031,36	132 747,33	130 708,67	132 606,98	140 968,98	115 464,84	121 416,44	128 101,68	135 809,94	150 747,36	141 604,22	132 509,03	152 880,18	138 039,08	171 256,26	220 220,27	331 667,38	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	88 372,18	162 403,54	295 150,87	425 859,54	558 466,52	699 435,51	814 900,34	936 316,78	1 064 418,46	1 200 228,40	1 350 975,76	1 492 579,98	1 625 089,01	1 777 969,19	1 916 008,27	2 087 264,52	2 307 484,79	2 639 152,17	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1107	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	354 912,81	454 508,93	458 846,40	465 191,62	554 877,33	334 615,95	425 173,33	377 750,15	477 857,31	425 212,24	469 794,15	522 209,61	539 717,62	558 383,85	596 477,56	590 877,60	555 383,51	604 099,78	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	354 912,81	809 421,75	1 268 268,14	1 733 459,76	2 288 337,09	2 622 953,04	3 048 126,37	3 425 876,52	3 903 733,83	4 328 946,07	4 798 740,22	5 320 949,83	5 860 667,45	6 419 051,31	7 015 528,87	7 606 406,47	8 161 789,98	8 765 889,76	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1108	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1109	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	681 887,78	641 584,99	615 353,98	582 089,09	696 042,42	747 785,34	852 816,01	815 614,27	803 558,34	939 625,42	796 255,19	952 398,86	924 066,37	1 092 184,17	1 153 756,44	1 011 422,59	1 124 200,56	1 010 926,46	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	681 887,78	1 323 472,77	1 938 826,75	2 520 915,83	3 216 958,26	3 964 743,60	4 817 559,61	5 633 173,88	6 436 732,22	7 376 357,64	8 172 612,83	9 125 011,69	10 049 078,06	11 141 262,23	12 295 018,67	13 306 441,27	14 430 641,83	15 441 568,29	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1110	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	77 664,79	109 481,65	139 381,89	149 479,74	142 733,68	137 480,95	154 575,13	132 306,54	178 870,08	217 047,09	174 284,60	197 750,79	171 613,50	196 397,23	221 399,18	239 788,48	263 454,97	251 864,18	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	77 664,79	187 146,44	326 528,33	476 008,07	618 741,75	756 222,70	910 797,83	1 043 104,37	1 221 974,45	1 439 021,54	1 613 306,14	1 811 056,93	1 982 670,43	2 179 067,66	2 400 466,84	2 640 255,33	2 903 710,29	3 155 574,47	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1111	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-2 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52 755,11	60 351,85	69 042,52	78 984,64	90 358,43	103 370,04	118 255,33	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52 755,11	113 106,96	182 149,48	261 134,12	351 492,55	454 862,59	573 117,92	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1112	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-3 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 586,62	80 751,09	92 379,25	105 681,86	120 900,05	138 309,66	158 226,25	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 586,62	151 337,71	243 716,96	349 398,82	470 298,87	608 608,52	766 834,77	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1113	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-4 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 855,60	42 162,81	48 234,25	55 179,98	63 125,90	72 216,03	82 615,14	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 855,60	79 018,41	127 252,66	182 432,65	245 558,55	317 774,58	400 389,72	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1114	Реконструкция тепловых сетей ТЭЦ-5 с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177 773,59	203 372,99	232 658,70	266 161,55	304 488,82	348 335,21	398 495,48	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	177 773,59	381 146,58	613 805,28	879 966,84	1 184 455,66	1 532 790,86	1 931 286,34	
Подгруппа проектов	001.03.02.03.1115	Реконструкция тепловых сетей КРК с превышенным сроком эксплуатации																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 780,41	67 244,79	76 928,04	88 005,67	100 678,49	115 176,19	131 761,57	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 780,41	126 025,20	202 953,23	290 958,91	391 637,40	506 813,59	638 575,16	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11 676,95	65 730,90	16 337,12	2 117,92	94 207,28	0,00	111 654,07	20 335,97	0,00	0,00	0,00	41 435,46	16 144,71	0,00	3 578,28	0,00	0,00	0,00	1 621,11	6 281,38	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11 676,95	77 407,85	93 744,97	95 862,90	190 070,17	190 070,17	301 724,24	322 060,21	322 060,21	322 060,21	322 060,21	363 495,67	379 640,38	379 640,38	383 218,66	383 218,66	383 218,66	383 218,66	384 839,77	391 121,15	-
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1128	Реконструкция магистральных тепловых сетей от ТК V- В-15/8 в сторону ТК V-Ю-6. Подключаемый объект: Испытательный комплекс (административно-технологический корпус (АТК) и производственный корпус), расположенный на земельном участке по ул. Окружная дорога в ОАО г. Омска. Заявитель: ПАО "ОДК-Сатурн"																					
Всего стоимость груп-		тыс.	8 378,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
пы проектов		руб.																					подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	8 378,22	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1129	Реконструкция тепловых сетей на участке от ТК 38 до ТК 39. Подключаемый объект: "Многоквртирный жилой дом по ул. 2-я Тюкалинская в КАО г. Омска". Заявитель: АО "ЗСЖБ № 6"																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	3 148,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	3 148,77	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1130	Реконструкция тепловой камеры ТК- I-З-29/1-1 по ул. Яковлева, 177. Подключаемый объект: "Жилой дом по ул. Яковлева в ЦАО г.Омска, расположенный на земельном участке севернее относительно здания по ул. Яковлева, 177 (лит. А)". Заявитель: ООО "ПСК "Трест № 4"																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	149,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	149,96	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1131	на участке от ТК III-V-С-32 в сторону ТПНС-305. Подключаемый объект: Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска. Жилой дом № 1. Заявитель: ООО "АвтоЛайн".																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	2 193,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	2 193,74	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1132	на участке от ТК III-V-С-32 в сторону ТПНС-305. Подключаемый объект: Жилые дома с подземной парковкой по ул. 1-я Затонская в Советском АО г. Омска. Жилой дом № 2. Заявитель: ООО "АвтоЛайн".																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	1 703,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	1 703,67	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1133	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 1 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г». Заявитель: ООО "АВК"																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	1 696,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	1 696,42	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1134	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Жилой комплекс по ул. Красный Путь в САО г. Омска. 2 этап, расположенный на земельных участках относительно здания по ул. Красный Путь, 153 Г». Заявитель: ООО "АВК"																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	1 932,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	1 932,44	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1135	на участке от ТК-18 в сторону ЦТП-680. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом по ул. 3-я Енисейская, 32 (стр. № 4-5) в КАО г. Омска, на земельном участке в 33 м северо-западнее ориентира по адресу: ул. 4-я Островская, 15 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО "Московка-дом 3"																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	3 728,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	3 728,13	
Под-группа проектов	001.03.02.04.1136	на участке от ТК III-З-27/1-6/4 до ТК III-З-27/1-6/5 ; реконструкция тепловой камеры ТК III-З-27/1-6/5. Подключаемый объект: «Жилой дом по ул. 2-я Поселковая – 3-я Заозерная в САО г. Омска», расположенный на земельных участках по адресу: ул. 3-я Заозерная, 13, ул. 3-я Заозерная. Заявитель: ООО "Архимед"																					
Всего стоимость груп-пы проектов		тыс. руб.	0,00	960,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость груп-пы проектов накопле-нным итогом		тыс. руб.	0,00	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	960,25	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1137	ТК V-В-13-5 в точке подключения объекта. Подключаемый объект: «Жилой дом на 277 квартир, расположенный в 140м северо-восточнее здания по ул. Пархоменко, 21, в ОАО г. Омска». Заявитель: ФКП «УЗКС МО РФ»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	328,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	328,15	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1138	от ТК-46/3-8 до ТК-46/3-9 с 2Д-100 мм на 2Д-150 мм; от ТК-46/3 в сторону ТК-46/3-4 с 2Д-200 мм на 2Д-250 мм; от ТК-46/3 в сторону ТК-46/3-4 с 2Д-200 мм на 2Д-250 мм; Реконструкция тепловой камеры ТК-46/3-9. Подключаемый объект: «Семейно-спортивный комплекс на территории города Омска, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 55:366090205:15046 по ул. Бульварная в ЦАО г. Омска». Заявитель: ООО "АТ-Профи"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 455,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	10 455,89	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1139	от ТК-12 до ТК-16. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, 2-й этап строительства по ул. Конева – 3 я Енисейская в КАО г. Омска», расположенный по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/1 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО «Сибирский строитель»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 820,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	1 820,44	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1140	от ТК-16 до ТК-17. Подключаемый объект: «Многоквартирный жилой дом, 3-й этап строительства по ул. Конева – 3 я Енисейская в КАО г. Омска», расположенный по адресу: ул. 3-я Енисейская, д. 28/2 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО «Сибирский строитель»																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 598,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	1 598,24	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1141	ТК 20/6-3. Подключаемый объект: "Гостиничный комплекс 4* под маркой "COSMOS" в г. Омске, расположенный на земельном участке в 380 м юго-восточнее жилого дома по ул. Волочаевская, 18". Заявитель: ООО "Космос Отель Омск"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	703,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	703,34	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1142	на участке от ТПНС-305 в сторону ТПНС-304. Подключаемый объект: «Многоквартирные жилые дома по ул. Красный Путь, 143 в САО г. Омска. Жилой дом № 3.2 (стр.)», расположенные на земельном участке с кадастровым номером 55:36:070107:8216. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 177,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	1 177,43	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1143	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 1», расположенный на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 561,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	6 561,83	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1144	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 2», расположенный на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 255,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	10 255,18	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 3», расположенный на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; при-																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
группа проектов	145	мерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 110,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	4 110,21	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1146	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Офис № 4», расположенный на двух земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 477,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	1 477,39	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1147	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Офис № 5», расположенного на земельных участках по адресу: ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; примерно в 70 м южнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 278,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	1 278,11	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1148	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 6», расположенного на земельном участке по адресу: по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 436,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	3 436,50	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1149	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 7», расположенного на земельном участке по адресу: примерно в 240 м юго-восточнее относительно двухэтажного здания проходной отдела кадров по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 503,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	3 503,57	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1150	на участке от ТПНС-305 до точки врезки потребителя. Подключаемый объект: «Жилой дом 8», расположенного на земельных участках по адресу: примерно в 28 м юго-восточнее относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска; относительно здания по ул. Красный Путь, д. 143 в САО г. Омска. Заявитель: ИП Попов М.Т.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 747,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	1 747,93	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1151	на участке теплотрассы от ТК К-I-24 до ТК-5. Подключаемый объект: «Жилой дом на Дианова», расположенного на земельных участках: 1) в 100 м по направлению на запад относительно ориентира по адресу ул. Дианова, 32 в КАО г. Омска; 2) относительно ориентира, расположенного в границах участка, по адресу ул. 4-я Любинская, д. 34 в КАО г. Омска. Заявитель: ООО "Вита"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 110,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	1 110,15	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1152	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-6 до УТ-13с-2а-7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 814,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	7 814,64	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1153	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-2 до УТ-13с-2а-3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 879,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	3 879,63	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1154	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-3 до УТ-13с-2а-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 987,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	3 987,62	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1155	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-II-Т-13с-2а до УТ-13с-2а-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 123,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	2 123,04	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1156	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-1 до УТ-13с-2а-2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	553,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	553,84	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1157	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-4 до УТ-13с-2а-5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 378,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	2 378,73	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1158	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-13с-2а-5 до УТ-13с-2а-6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 860,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	2 860,57	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1159	Реконструкция участка теплотрассы от УТ (ЦТП-ТПК) до УТ-13/4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 656,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	12 656,75	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1160	Реконструкция участка теплотрассы от II-Т-9/5-4 до II-Т-9/5-9																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 527,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	2 527,46	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1161	Реконструкция участка теплотрассы от II-Т-9/5-9 до II-Т-9/5-6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 178,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	2 178,85	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6в/13-2 до ТК-6в/13-3																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
группа проектов	162																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 268,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	7 268,23	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1163	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6в/13-3 до ТК-6в/13-4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 880,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	7 880,84	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1164	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6в/13-11 до УТ-6в/13-12																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 453,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	1 453,66	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1165	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6в/13-9 до УТ-6в/13-10																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 138,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	3 138,57	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1166	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6в/13-10 до УТ-6в/13-11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	594,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	594,68	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1167	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/11 до УТ-22-5к/12																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 385,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	2 385,81	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1168	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/10 до УТ-22-5к/11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 976,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	3 976,35	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1169	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/13 до УТ-22-5к/14																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 438,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	2 438,83	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1170	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22-5к/12 до УТ-22-5к/13																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 590,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	1 590,54	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1171	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-II-Т-13-С-4-Д до УТ, Территория ТПК, 6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 621,11	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 621,11	1 621,11	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1172	Реконструкция участка теплотрассы от Смена диаметра до ТК-II-Т-13-С-4-Н																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 281,38	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 281,38	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1173	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-53/5 до ТК-53/6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 581,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	11 581,41	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1174	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-53/4-7 до ТК-53/5																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 039,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	9 039,15	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1175	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-57/4 до УТ-53/4-7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 079,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	3 079,77	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1176	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-53/6 до УТ-53/6-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 671,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1177	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-53/6-1 до ТК-53/6-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 671,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	3 671,80	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1178	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-55/9 до т.С																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 144,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	16 144,71	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-39/6 до ТК-39/7																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
группа проектов	179																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 951,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	3 951,89	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1180	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-32/5 (304) до УТ-32/5-1 (304)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 233,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	6 233,95	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1181	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-8 (304) до ТК-32/5 (304)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 619,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	1 619,21	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1182	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-32/5-1 (304) до ТК-32/6 (304)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 773,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	2 773,60	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1183	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-32/6 (304) до ТК-32/6-1 (304)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	5 710,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	5 710,36	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1184	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-V-В-88 до ТК-88/6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 174,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	39 174,83	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1185	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-7/4-6 до УТ-7/4-7																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	1 074,44	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1186	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-24/3 до Жилой дом, ТУ-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 035,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	9 035,37	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1187	Реконструкция участка теплотрассы от т.24/1 до УТ-24/3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 960,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций ние
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	5 960,35	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1188	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-21/1 до УТ-21/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 095,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	15 095,55	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1189	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-21 до УТ-21/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 702,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	4 702,38	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1190	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-24 до т.24/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 847,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	1 847,01	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1191	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-27/2 до Жилой дом + ООО "Татьяна","Фармдело"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 205,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	12 205,32	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1192	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-27/2 до Жилой дом																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 456,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	11 456,26	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1193	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-14/3 до УТ-14/4																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 766,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	6 766,36	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1194	Реконструкция участка теплотрассы от уз_46/2-6 до Детский сад №291																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 592,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	3 592,36	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1195	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-46/2 до уз_46/2-6																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 851,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	10 851,92	
Под-	001.03.02.04.1	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-60/2 до ТК-60/2-1																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
группа проектов	196																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 578,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 578,28	3 578,28	3 578,28	3 578,28	3 578,28	3 578,28	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1197	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-I-59/1 до УТ-I-59/1а																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 117,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	2 117,92	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1198	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-21 до УТ, Волгоградская, 12б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 307,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	20 307,35	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1199	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-16 до Школа № 150																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 909,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	2 909,17	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1200	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-I-59/1в до Юридический институт, уч. корпус																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 143,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	7 143,43	
Подгруппа проектов	001.03.02.04.1201	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-3/1а-10 до УТ-3/1а-11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 778,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	12 778,13	
Подгруппа проектов	001.03.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	001.03.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	001.03.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	0,00	2 774,22	2 904,61	6 082,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	2 530,74	5 304,97	8 209,58	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	14 291,84	-
Подгруппа проектов	001.03.02.07.1208	ТПНС-615 ул. Волгоградская,34 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	2 530,74	
Подгруппа проектов	001.03.02.07.1209	ТПНС-688 ул. Волгоградская,24д с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 904,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	2 904,61	
Подгруппа проектов	001.03.02.07.1210	ТПНС-554 п. Биофабрика с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 041,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	
Подгруппа проектов	001.03.02.07.1211	ТПНС-689 ул. Волгоградская,28с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 041,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	3 041,13	
Подгруппа проектов	001.03.02.07.1212	ТПНС-652 ул. Туполева,5а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 774,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	2 774,22	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	31 439,50	63 580,80	70 735,56	36 589,91	84 927,12	15 184,47	63 592,54	52 710,27	52 283,04	56 260,90	128 954,55	150 017,13	208 258,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	31 439,50	95 020,30	165 755,86	202 345,77	287 272,89	302 457,35	366 049,89	418 760,16	471 043,20	527 304,10	656 258,65	806 275,78	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	1 014 534,60	-
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1217	Модернизация оборудования ЦТП-503 по ул. Звездова, 70 (замена смесительно-повысительных насосов отопления типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 599,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	3 599,73	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1218	Модернизация оборудования ЦТП-680 по ул. 70 лет Октября, 22 к. 3 (замена моноблочных пластинчатых теплообменников ГВС на пластинчатые теплообменники ГВС с увеличением мощности (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	23 096,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	23 096,51	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1	Модернизация оборудования ЦТП-705 по ул. 4-я Железнодорожная, 12а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	219	насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 743,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	4 743,26	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1220	Модернизация оборудования ЦТП-605 по ул. Лукашевича, 14а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), смесительно-повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	11 338,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	11 338,24	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1221	Модернизация оборудования ЦТП-660 по ул. 70 лет Октября, 10а (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 700,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1222	Модернизация оборудования ЦТП-604 по ул. Лукашевича, 21 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), смесительно-повысительных насосов отопления и циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	12 207,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1223	Модернизация оборудования ЦТП-601 по ул. Лукашевича, 27в (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 060,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1224	Модернизация оборудования ЦТП-602 по ул. Б. Зеленый, 10 (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 060,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1225	Модернизация оборудования ЦТП-686 по ул. Дмитриева, 11 (замена сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 060,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1226	Модернизация оборудования ЦТП-689 по ул. Дмитриева, 13 к. 11 (замена сетевых насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	13 060,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	13 060,64	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1227	Модернизация оборудования ЦТП-269 по ул. 10-я Чередовая, 23 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	22 740,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собствен-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	22 740,27	собственные средства
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1228	Модернизация оборудования ЦТП-646 по ул. Рокоссовского, 14а (замена повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 700,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	13 700,61	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1229	Модернизация оборудования ЦТП-101 по ул. 17-й Военный городок, 366 к. 1 (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 386,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	8 386,96	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1230	Модернизация оборудования ЦТП-270 по ул. Полторацкого, 47/1 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 809,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	23 809,06	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1231	Модернизация оборудования ЦТП-703 по ул. 1-я Железнодорожная, 40а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1232	Модернизация оборудования ЦТП-306 по ул. 22 Апреля, 35 (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 193,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	9 193,86	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1233	Модернизация оборудования ЦТП-548 по ул. Съездовская, 150 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1234	Модернизация оборудования ЦТП-657 по ул. Бережного, 5 (замена изношенных пластинчатых теплообменников ГВС (ALFA LAVAL) на пластинчатые теплообменники ГВС с улучшенными характеристиками (ALFA LAVAL), сетевых насосов отопления, повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 928,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	24 928,09	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1235	Модернизация оборудования ЦТП-704 по ул. 20 лет РККА, 206а (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	
Подгруппа	001.03.02.08.1	реконструкция ЦТП-602 ул. Б.Зеленый,10 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	236																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 994,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	18 994,52	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1237	ЦТП-605 Лукашевича,14а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 489,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	16 489,57	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1238	ЦТП-646 ул. Рокоссовского,14а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 197,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	19 197,19	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1239	ЦТП-657 Бережного,5с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 177,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	26 177,99	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1240	ЦТП-662 ул. Б.Архитекторов,3 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 413,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	31 413,59	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1241	ЦТП-703 1-я Железнодорожная,40а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 002,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	25 002,85	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1242	ЦТП-689 ул. Дмитриева,13/11с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1243	ЦТП-660 ул. 70 лет Октября,10а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 335,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	18 335,43	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1244	ЦТП-306 ул. 22 Апреля,35 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 512,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	17 512,35	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1245	ЦТП-548 ул. Съездовская,150с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 656,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1246	ЦТП-704 ул. 20 лет РККА,206а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 656,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	28 656,57	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1247	ЦТП-663 Дмитриева,2 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 042,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	24 042,07	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1248	ЦТП-604 Лукашевича,21с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 184,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	15 184,47	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1249	ЦТП-603 ул. Б.Заречный,2гс заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 847,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	23 847,20	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1250	ЦТП-601 ул. Лукашевича, 27в с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 573,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	14 573,29	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1251	ЦТП-269 ул. 10-я Чередовая,23/1с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 172,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	25 172,05	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1252	ЦТП-686 ул. Дмитриева,11 (с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 355,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	
Под-	001.03.02.08.1	ЦТП-270 ул. Полторацкого,47/1 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
группа проектов	253																						
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 355,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	26 355,13	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1254	ЦТП-504 ул. Нейбута,10к1с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 141,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1255	ЦТП-614 ул. Рокоссовского,18к4с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 141,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	26 141,52	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1256	ЦТП-501 ул. Омская,108ас заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 890,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	28 890,73	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1257	ЦТП-549 ул. Съездовская,41 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 370,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	27 370,17	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1258	ЦТП-545 ул. 3-й Разъезд,36а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 104,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	19 104,38	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1259	ЦТП-658 ул. Лисицкого,5а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 248,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	30 248,60	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1260	ЦТП-301 ул. Пригородная,3к3 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 776,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	4 776,09	
Подгруппа проектов	001.03.02.08.1261	ЦТП-101 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 667,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	6 667,43	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1262	ЦТП-506 ул. 20 лет РККА,7к4 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	5 000,57	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1263	ЦТП-546 ул. Куйбышева,142а (с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1264	ЦТП-502 ул. Звездова,98а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1265	ЦТП-102 ул. Челюскинцев,98к2с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1266	ЦТП-547 ул. Маяковского,46а с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 158,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1267	ЦТП-503 ул. Звездова,70 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 158,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	33 158,79	
Под-группа проектов	001.03.02.08.1268	ЦТП-103 ул. 5-я Северная,203г с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 235,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направля-емая на инвести-ции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	5 235,60	

Таблица 16. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции котельных АО «ТГК-11»

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	4 165.7	15 482.9	30 696.9	35 294.5	22 966.2	37 447.9	42 581.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	188 635.4
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	4 998.9	18 579.5	36 836.3	42 353.4	27 559.4	44 937.5	51 097.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	226 362.5
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	72 484.0	269 402.5	534 126.3	614 124.1	399 611.7	651 594.0	740 913.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3 282 255.7
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	81 648.7	303 464.8	601 659.5	691 772.0	450 137.3	733 979.4	834 591.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3 697 253.6
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	1 666.3	6 193.2	12 278.8	14 117.8	9 186.5	14 979.2	17 032.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75 454.2
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	83 315.0	309 658.0	613 938.3	705 889.8	459 323.8	748 958.6	851 624.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3 772 707.7
НДС	тыс. руб.	16 663.0	61 931.6	122 787.7	141 178.0	91 864.8	149 791.7	170 324.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	754 541.5
Всего смета проекта	тыс. руб.	99 978.0	371 589.6	736 726.0	847 067.8	551 188.6	898 750.3	1 021 949.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4 527 249.2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	99 978.0	471 567.6	1 208 293.5	2 055 361.3	2 606 549.8	3 505 300.1	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2	4 527 249.2

Таблица 17. Финансовые потребности для реализации мероприятий технического перевооружения источников тепловой энергии АО «ТГК-11»

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	14 998,01	25 574,29	1 665,71	0,00	0,00	211,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 449,39
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	17 997,62	30 689,15	1 998,85	0,00	0,00	253,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 939,27
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	260 965,45	444 992,68	28 983,30	0,00	0,00	3 677,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	738 619,39
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	293 961,09	501 256,12	32 647,85	0,00	0,00	4 142,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	832 008,04
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	5 999,21	10 229,72	666,28	0,00	0,00	84,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 979,76
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	299 960,29	511 485,83	33 314,13	0,00	0,00	4 227,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	848 987,80
НДС	тыс. руб.	59 992,06	102 297,17	6 662,83	0,00	0,00	845,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169 797,56
Всего смета проекта	тыс. руб.	359 952,35	613 783,00	39 976,96	0,00	0,00	5 073,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 018 785,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	359 952,35	973 735,35	1 013 712,31	1 013 712,31	1 013 712,31	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36	1 018 785,36

Таблица 18. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии АО «ТГК-11»

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	16 291,28	14 375,48	16 102,38	13 170,51	25 498,81	10 805,69	5 883,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102 127,94
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	19 549,54	17 250,58	19 322,85	15 804,61	30 598,57	12 966,83	7 060,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122 553,53
стоимость материалов и строительно-монтаж-ные работы	тыс. руб.	283 468,30	250 133,38	280 181,39	229 166,87	443 679,29	188 019,06	102 377,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 777 026,19
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	319 309,12	281 759,44	315 606,62	258 141,99	499 776,67	211 791,58	115 322,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 001 707,66
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	6 516,51	5 750,19	6 440,95	5 268,20	10 199,52	4 322,28	2 353,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 851,18
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	325 825,63	287 509,63	322 047,58	263 410,19	509 976,19	216 113,86	117 675,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 042 558,84
НДС	тыс. руб.	65 165,13	57 501,93	64 409,52	52 682,04	101 995,24	43 222,77	23 535,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	408 511,77
Всего смета проекта	тыс. руб.	390 990,76	345 011,56	386 457,09	316 092,23	611 971,43	259 336,63	141 210,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 451 070,61
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	390 990,76	736 002,32	1 122 459,41	1 438 551,64	2 050 523,07	2 309 859,70	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61	2 451 070,61

Таблица 19. Финансовые потребности для реализации мероприятий строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки МП г. Омска "Тепловая компания"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	18,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	22,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
стоимость материалов и строительно-монтаж-ные работы	тыс. руб.	320,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	361,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	7,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	368,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	73,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проекта	тыс. руб.	442,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33	442,33

Таблица 20. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса МП г. Омска "Тепловая компания"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	548,61	957,98	55 384,05	64 433,41	71 090,09	66 520,03	68 943,79	58 884,99	68 784,32	61 943,20	72 657,77	77 145,16	73 998,53	92 113,23	92 574,69	104 962,13	112 653,72	112 204,16	122 527,91	128 663,13	1 506 990,91
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	658,33	1 149,58	66 460,80	77 320,03	85 308,04	79 823,96	82 732,48	70 661,93	82 541,11	74 331,77	87 189,25	92 574,12	88 798,16	110 535,77	111 089,54	125 954,45	135 184,34	134 644,87	147 033,37	154 395,62	1 808 387,52
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	9 545,76	16 668,84	963 681,37	1 121 140,12	1 236 966,19	1 157 447,17	1 199 620,59	1 024 597,74	1 196 845,74	1 077 810,39	1 264 243,78	1 342 324,33	1 287 573,04	1 602 768,30	1 610 797,84	1 826 339,00	1 960 172,40	1 952 350,12	2 131 983,24	2 238 735,95	26 221 611,89
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	10 752,69	18 776,39	1 085 526,11	1 262 893,43	1 393 364,17	1 303 791,02	1 351 296,71	1 154 144,55	1 348 171,02	1 214 085,23	1 424 090,65	1 512 043,45	1 450 369,58	1 805 417,11	1 814 461,88	2 057 255,36	2 208 010,22	2 199 198,91	2 401 544,26	2 521 794,44	29 536 987,17
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	219,44	383,19	22 153,62	25 773,37	28 436,04	26 608,01	27 577,52	23 554,00	27 513,73	24 777,28	29 063,11	30 858,07	29 599,41	36 845,29	37 029,88	41 984,85	45 061,49	44 881,66	49 011,17	51 465,25	602 796,36

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	10 972,13	19 159,58	1 107 679,73	1 288 666,79	1 421 800,21	1 330 399,03	1 378 874,23	1 177 698,54	1 375 684,74	1 238 862,51	1 453 153,76	1 542 901,51	1 479 968,99	1 842 262,40	1 851 491,75	2 099 240,21	2 253 071,71	2 244 080,58	2 450 555,43	2 573 259,69	30 139 783,53
НДС	тыс. руб.	2 194,43	3 831,92	221 535,91	257 733,32	284 360,00	266 079,76	275 774,80	235 539,67	275 136,91	247 772,46	290 630,71	308 580,25	295 993,75	368 452,42	370 298,29	419 847,98	450 614,27	448 816,04	490 111,01	514 651,86	6 027 955,76
Всего смета проекта	тыс. руб.	13 166,56	22 991,50	1 329 215,64	1 546 400,11	1 706 160,20	1 596 478,80	1 654 649,03	1 413 238,22	1 650 821,65	1 486 634,97	1 743 784,46	1 851 481,76	1 775 962,75	2 210 714,82	2 221 790,05	2 519 088,19	2 703 685,98	2 692 896,62	2 940 666,44	3 087 911,55	36 167 739,29
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	13 166,56	36 158,06	1 365 373,70	2 911 773,81	4 617 934,02	6 214 412,81	7 869 061,85	9 282 300,06	10 933 121,71	12 419 756,68	14 163 541,14	16 015 022,90	17 790 985,65	20 001 700,47	22 223 490,52	24 742 578,70	27 446 264,68	30 139 161,30	33 079 827,74	36 167 739,29	36 167 739,29

Таблица 21. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки МП г. Омска "Тепловая компания"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	486,54	2 738,79	680,71	88,25	3 925,30	0,00	4 652,25	847,33	0,00	0,00	0,00	1 726,48	672,70	0,00	149,10	0,00	0,00	0,00	67,55	261,72	16 296,71
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	583,85	3 286,55	816,86	105,90	4 710,36	0,00	5 582,70	1 016,80	0,00	0,00	0,00	2 071,77	807,24	0,00	178,91	0,00	0,00	0,00	81,06	314,07	19 556,06
стоимость материалов и строительно-монтаж-ные работы	тыс. руб.	8 465,79	47 654,90	11 844,41	1 535,49	68 300,28	0,00	80 949,20	14 743,58	0,00	0,00	0,00	30 040,71	11 704,91	0,00	2 594,25	0,00	0,00	0,00	1 175,30	4 554,00	283 562,83
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	9 536,18	53 680,24	13 341,98	1 729,63	76 935,95	0,00	91 184,16	16 607,71	0,00	0,00	0,00	33 838,96	13 184,85	0,00	2 922,26	0,00	0,00	0,00	1 323,91	5 129,79	319 415,61
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	194,62	1 095,52	272,29	35,30	1 570,12	0,00	1 860,90	338,93	0,00	0,00	0,00	690,59	269,08	0,00	59,64	0,00	0,00	0,00	27,02	104,69	6 518,69
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	9 730,79	54 775,75	13 614,27	1 764,93	78 506,07	0,00	93 045,06	16 946,64	0,00	0,00	0,00	34 529,55	13 453,93	0,00	2 981,90	0,00	0,00	0,00	1 350,93	5 234,48	325 934,29
НДС	тыс. руб.	1 946,16	10 955,15	2 722,85	352,99	15 701,21	0,00	18 609,01	3 389,33	0,00	0,00	0,00	6 905,91	2 690,79	0,00	596,38	0,00	0,00	0,00	270,19	1 046,90	65 186,86
Всего смета проекта	тыс. руб.	11 676,95	65 730,90	16 337,12	2 117,92	94 207,28	0,00	111 654,07	20 335,97	0,00	0,00	0,00	41 435,46	16 144,71	0,00	3 578,28	0,00	0,00	0,00	1 621,11	6 281,38	391 121,15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	11 676,95	77 407,85	93 744,97	95 862,89	190 070,17	190 070,17	301 724,24	322 060,21	322 060,21	322 060,21	322 060,21	363 495,67	379 640,38	379 640,38	383 218,66	383 218,66	383 218,66	383 218,66	384 839,77	391 121,15	391 121,15

Таблица 22. Финансовые потребности для реконструкции насосных станций МП г. Омска "Тепловая компания"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	105,45	0,00	115,59	121,03	253,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	595,49
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126,54	0,00	138,71	145,23	304,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	714,59
стоимость материалов и строительно-монтаж-ные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 834,79	0,00	2 011,31	2 105,84	4 409,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 361,58
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 066,77	0,00	2 265,61	2 372,10	4 967,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 671,66
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,18	0,00	46,24	48,41	101,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,20
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 108,95	0,00	2 311,85	2 420,51	5 068,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 909,86
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	421,79	0,00	462,37	484,10	1 013,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 381,97
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	0,00	2 774,22	2 904,61	6 082,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 291,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 530,74	2 530,74	5 304,96	8 209,57	14 291,83	14 291,83	14 291,83	14 291,83	14 291,83	14 291,83	14 291,83	14 291,83	14 291,83	14 291,83	14 291,83	14 291,83

Таблица 23. Финансовые потребности для реализации мероприятий для строительства и реконструкция ЦТП МП г. Омска "Тепловая компания"

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	1 309,98	2 649,20	2 947,32	1 524,58	3 538,63	632,69	2 649,69	2 196,26	2 178,46	2 344,20	5 373,11	6 250,71	8 677,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 272,28
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	1 571,98	3 179,04	3 536,78	1 829,50	4 246,36	759,22	3 179,63	2 635,51	2 614,15	2 813,05	6 447,73	7 500,86	10 412,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 726,73
стоимость материалов и строительно-монтаж-ные работы	тыс. руб.	22 793,64	46 096,08	51 283,28	26 527,68	61 572,16	11 008,74	46 104,59	38 214,95	37 905,20	40 789,15	93 492,05	108 762,42	150 987,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	735 537,59
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	25 675,59	51 924,32	57 767,37	29 881,76	69 357,15	12 400,65	51 933,91	43 046,72	42 697,82	45 946,40	105 312,88	122 513,99	170 078,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	828 536,60
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	523,99	1 059,68	1 178,93	609,83	1 415,45	253,07	1 059,88	878,50	871,38	937,68	2 149,24	2 500,29	3 470,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 908,91
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	26 199,58	52 984,00	58 946,30	30 491,59	70 772,60	12 653,73	52 993,78	43 925,23	43 569,20	46 884,08	107 462,13	125 014,28	173 549,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	845 445,51
НДС	тыс. руб.	5 239,92	10 596,80	11 789,26	6 098,32	14 154,52	2 530,75	10 598,76	8 785,05	8 713,84	9 376,82	21 492,43	25 002,86	34 709,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169 089,10
Всего смета проекта	тыс. руб.	31 439,50	63 580,80	70 735,56	36 589,91	84 927,12	15 184,47	63 592,54	52 710,27	52 283,04	56 260,90	128 954,55	150 017,13	208 258,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 014 534,61
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	31 439,50	95 020,30	165 755,86	202 345,77	287 272,89	302 457,36	366 049,90	418 760,17	471 043,21	527 304,11	656 258,66	806 275,79	1 014 534,61	1 014 534,61	1 014 534,61	1 014 534,61	1 014 534,61	1 014 534,61	1 014 534,61	1 014 534,61	1 014 534,61

Таблица 24. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 1 АО "ТГК-11"

АО "ТГК - 11"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Источник комбинированной выработки Омская ТЭЦ-3 АО "ТГК - 11"																								
Электрическая мощность																								
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2
Располагаемая электрическая мощность	МВт	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2	445,2
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	час/год	3 867,7	3 057,1	3 122,8	3 392,9	3 395,3	3 325,8	3 325,8	3 325,8	3 325,8	3 326,7	3 327,2	3 327,7	3 328,2	3 329,0	3 330,2	3 331,2	3 331,8	3 332,5	3 333,3	3 333,3	3 333,4	3 333,5	3 333,4
Электрическая энергия																								
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. МВт-ч	1 721,9	1 361,0	1 390,3	1 510,5	1 511,6	1 480,7	1 480,7	1 480,7	1 480,7	1 481,0	1 481,3	1 481,5	1 481,7	1 482,1	1 482,6	1 483,0	1 483,3	1 483,6	1 484,0	1 484,0	1 484,0	1 484,1	1 484,0
по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	1 278,5	1 071,3	1 106,1	1 204,4	1 205,5	1 174,5	1 174,5	1 174,5	1 174,5	1 174,9	1 175,1	1 175,4	1 175,6	1 176,0	1 176,5	1 176,9	1 177,2	1 177,5	1 177,9	1 177,9	1 177,9	1 178,0	1 177,9
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. МВт-ч	1 491,7	1 153,1	1 190,6	1 297,4	1 289,4	1 254,6	1 254,6	1 254,6	1 254,6	1 255,7	1 256,4	1 257,0	1 257,6	1 258,7	1 260,2	1 261,4	1 262,2	1 263,1	1 264,1	1 264,1	1 264,3	1 264,3	1 264,3
Собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. МВт-ч	230,2	207,9	199,7	213,1	222,2	226,0	226,0	226,0	226,0	225,3	224,9	224,5	224,1	223,4	222,4	221,6	221,1	220,5	219,9	219,9	219,8	219,7	219,8
то же, %	%	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч	96,4	85,0	85,6	89,7	90,0	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1
то же, %	%	5,6	6,2	6,2	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	133,8	123,0	114,1	123,3	132,2	136,8	136,8	136,8	136,8	136,1	135,7	135,3	134,9	134,2	133,3	132,5	132,0	131,4	130,7	130,7	130,7	130,6	130,6
УРУТ на отпущенную электроэнергию																								
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. т.у.т	503,6	386,2	376,6	410,6	446,6	356,5	356,5	356,5	356,5	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7
Удельный расход условного топли-	г.у.т/кВт-ч	337,6	334,9	316,3	316,5	346,4	284,2	284,2	284,2	284,2	284,0	283,8	283,7	283,6	283,3	283,0	282,8	282,6	282,4	282,2	282,2	282,2	282,1	282,2

АО "ТГК - 11"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ва на отпущенную электроэнергию, в т.ч.:																								
Тепловая мощность и тепловая нагрузка																								
Установленная тепловая мощность, в т.ч.:	Гкал/ч	1 006,2	1 006,2	1 006,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2
базовая (теплофикационная турбоагрегатов), в т.ч.:	Гкал/ч	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2	815,2
пиковая, в т.ч.:	Гкал/ч	191,0	191,0	191,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0
ПВК	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
РОУ	Гкал/ч	191,0	191,0	191,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0	317,0
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность в т.ч.:	Гкал/ч	1 006,2	1 006,2	1 006,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2
в паре	Гкал/ч	1 006,2	1 006,2	1 006,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2	1 132,2
в горячей воде	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	881,3	887,6	897,4	949,1	958,6	968,9	973,4	975,6	977,7	978,6	980,1	981,3	982,8	985,7	993,2	996,4	998,4	1 000,6	1 003,2	1 003,1	1 003,4	1 003,5	1 004,6
в паре	Гкал/ч	182,7	185,7	182,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7	221,7
в горячей воде	Гкал/ч	698,6	702,0	714,7	727,4	736,9	747,2	751,7	753,9	756,0	756,9	758,4	759,7	761,2	764,0	771,5	774,7	776,8	778,9	781,5	781,5	781,7	781,8	782,9
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
в паре	Гкал/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
в горячей воде	Гкал/ч	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	78,3	72,0	62,3	136,5	127,0	116,7	112,2	110,0	107,9	107,0	105,5	104,3	102,8	99,9	92,4	89,3	87,2	85,0	82,4	82,5	82,2	82,1	81,0
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в т.ч.:	час/год	3 663,7	3 443,6	3 353,1	3 204,5	3 147,8	2 991,5	2 991,5	2 991,5	2 991,5	2 997,8	3 000,7	3 003,0	3 006,3	3 013,1	3 043,4	3 051,6	3 055,9	3 061,2	3 068,1	3 071,1	3 070,4	3 069,2	3 072,1
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	4 183,2	3 903,8	3 760,0	3 822,9	3 717,4	3 492,4	3 472,5	3 463,0	3 453,7	3 453,5	3 453,9	3 454,3	3 454,7	3 454,4	3 454,7	3 455,4	3 455,2	3 456,2	3 456,9	3 457,1	3 456,8	3 456,5	3 456,4
Тепловая энергия																								
Отпуск тепла с коллекторов ТЭЦ, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	3 686,5	3 465,1	3 374,0	3 628,3	3 564,1	3 387,1	3 387,1	3 387,1	3 387,1	3 394,2	3 397,5	3 400,1	3 403,8	3 411,5	3 445,9	3 455,1	3 460,0	3 466,0	3 473,8	3 477,2	3 476,4	3 475,1	3 478,3
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	6,6
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3 682,7	3 461,4	3 376,9	3 627,1	3 560,3	3 383,2	3 383,2	3 383,2	3 383,2	3 390,3	3 393,6	3 396,2	3 399,9	3 407,6	3 419,5	3 428,8	3 433,7	3 439,7	3 447,5	3 445,3	3 444,5	3 443,2	3 440,6
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т/Гкал	139,3	139,7	138,6	124,4	124,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,5	137,5	137,5	137,4	137,4	137,3	137,3	137,2	137,2	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг.у.т/Гкал	146,5	146,7	145,3	145,5	145,8	161,0	161,0	161,0	161,0	160,9	160,9	160,8	160,8	160,8	160,7	160,6	160,6	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Потребность в топливе																								
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. тут	1 043,6	894,5	866,9	938,5	966,3	901,8	901,8	901,8	901,8	902,7	903,2	903,5	904,0	905,0	910,3	911,6	912,2	913,1	914,1	914,7	914,5	914,3	914,8
на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	503,6	386,2	376,6	410,6	446,6	356,5	356,5	356,5	356,5	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7

АО "ТГК - 11"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
угля	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природного газа	тыс. тут	503,6	386,2	376,6	410,6	446,6	356,5	356,5	356,5	356,5	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7
мазута	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. тут	540,1	508,3	490,3	527,9	519,7	545,2	545,2	545,2	545,2	546,2	546,6	546,9	547,4	548,4	553,7	554,9	555,6	556,3	557,4	557,9	557,8	557,6	558,1
угля	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природного газа	тыс. тут	538,9	507,1	489,0	526,8	518,5	544,1	544,1	544,1	544,1	545,0	545,4	545,8	546,2	547,3	552,5	553,8	554,4	555,2	556,3	556,8	556,7	556,4	557,0
мазута	тыс. тут	1,2	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
По видам топлива	тыс. тут	1 043,6	894,5	866,9	938,5	966,3	901,8	901,8	901,8	901,8	902,7	903,2	903,5	904,0	905,0	910,3	911,6	912,2	913,1	914,1	914,7	914,5	914,3	914,8
угля	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природного газа	тыс. тут	1 042,4	893,2	865,5	937,4	965,1	900,6	900,6	900,6	900,6	901,6	902,0	902,3	902,8	903,9	909,2	910,4	911,1	911,9	913,0	913,5	913,4	913,2	913,7
мазута	тыс. тут	1,2	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Источник комбинированной выработки Омская ТЭЦ-4 АО "ТГК - 11"																								
Электрическая мощность																								
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0
Располагаемая электрическая мощность	МВт	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0	385,0
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	час/год	3 889,2	3 465,3	3 256,2	3 324,2	3 138,7	3 479,0	3 479,0	3 479,0	3 479,0	3 478,9	3 479,7	3 479,3	3 479,0	3 481,6	3 482,6	3 483,0	3 482,4	3 483,9	3 485,5	3 487,0	3 486,4	3 486,1	3 489,2
Электрическая энергия																								
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. МВт-ч	1 497,3	1 334,1	1 253,6	1 279,8	1 208,4	1 339,4	1 339,4	1 339,4	1 339,4	1 339,4	1 339,7	1 339,5	1 339,4	1 340,4	1 340,8	1 340,9	1 340,7	1 341,3	1 341,9	1 342,5	1 342,3	1 342,1	1 343,3
по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	618,1	603,0	619,4	717,8	646,4	777,4	777,4	777,4	777,4	777,3	777,6	777,5	777,4	778,4	778,8	778,9	778,7	779,3	779,9	780,4	780,2	780,1	781,3
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. МВт-ч	1 274,8	1 133,3	1 052,5	1 060,4	1 015,6	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 110,5	1 109,8	1 110,0	1 109,9	1 109,8	1 110,6	1 110,9	1 111,1	1 110,9	1 111,4	1 111,9	1 112,3	1 112,2	1 112,1	1 113,1
Собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. МВт-ч	222,6	200,8	201,1	219,4	192,8	228,9	228,9	228,9	228,9	229,6	229,7	229,6	229,6	229,8	229,9	229,9	229,8	229,9	230,0	230,1	230,1	230,1	230,3
то же, %	%	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч	132,2	119,3	119,5	130,3	114,5	136,0	136,0	136,0	136,0	136,4	136,4	136,4	136,4	136,5	136,5	136,5	136,5	136,6	136,6	136,7	136,7	136,7	136,8
то же, %	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	90,4	81,6	81,7	89,1	78,3	92,9	92,9	92,9	92,9	93,2	93,3	93,2	93,2	93,3	93,3	93,3	93,3	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,5
УРУТ на отпущенную электроэнергию																								
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. т.у.т	527,7	461,8	421,2	430,8	404,0	436,8	436,8	436,8	436,8	436,5	436,6	436,5	436,5	436,7	436,8	436,9	436,8	437,0	437,1	437,3	437,2	437,2	437,5
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, в т.ч.:	г.у.т/кВт-ч	414,0	407,5	400,2	406,2	397,7	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,2	393,2	393,2	393,2	393,2	393,1	393,1	393,1	393,1	393,0
Тепловая мощность и тепловая нагрузка																								
Установленная тепловая мощность, в т.ч.:	Гкал/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
базовая (теплофикационная турбоагрегатов), в т.ч.:	Гкал/ч	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0	804,0

АО "ТГК - 11"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
пиковая, в т.ч.:	Гкал/ч	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
ПВК	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
РОУ	Гкал/ч	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность в т.ч.:	Гкал/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
в паре	Гкал/ч	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
в горячей воде	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	408,2	406,2	470,2	513,2	514,0	514,9	514,9	515,5	515,9	515,8	515,9	515,8	515,6	516,1	516,4	516,5	516,4	516,8	517,2	517,7	517,6	517,5	518,5
в паре	Гкал/ч	267,0	265,0	329,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0
в горячей воде	Гкал/ч	141,2	141,2	141,2	141,2	142,0	142,9	142,9	143,5	143,9	143,8	143,9	143,8	143,6	144,1	144,4	144,5	144,4	144,8	145,2	145,7	145,6	145,5	146,5
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
в паре	Гкал/ч	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
в горячей воде	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	463,2	465,2	401,2	358,2	357,4	356,5	356,5	355,9	355,5	355,6	355,5	355,6	355,8	355,3	355,0	354,9	355,0	354,6	354,2	353,7	353,8	353,9	352,9
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в т.ч.:	час/год	2 178,8	2 224,6	2 305,2	2 706,4	2 222,8	2 316,3	2 316,3	2 316,3	2 316,3	2 315,3	2 315,0	2 313,8	2 312,6	2 313,7	2 314,2	2 314,4	2 313,6	2 314,5	2 315,6	2 316,6	2 315,7	2 315,1	2 317,7
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	4 720,1	4 842,6	4 350,3	4 688,1	3 838,2	3 992,0	3 991,1	3 985,4	3 981,7	3 981,7	3 981,3	3 981,2	3 981,1	3 980,7	3 980,0	3 979,7	3 979,7	3 978,9	3 978,0	3 976,9	3 976,9	3 976,9	3 974,9
Тепловая энергия																								
Отпуск тепла с коллекторов ТЭЦ, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 960,9	2 002,1	2 074,7	2 435,7	2 000,5	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 084,7	2 083,7	2 083,5	2 082,4	2 081,4	2 082,3	2 082,8	2 082,9	2 082,2	2 083,1	2 084,0	2 084,9	2 084,2	2 083,6	2 085,9
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 954,8	1 996,0	2 068,5	2 429,6	1 994,4	2 078,3	2 078,3	2 078,3	2 078,3	2 077,4	2 077,1	2 076,1	2 075,0	2 075,9	2 076,4	2 076,6	2 075,8	2 076,7	2 077,7	2 078,6	2 077,8	2 077,2	2 079,6
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т/Гкал	139,3	142,2	141,9	139,8	140,8	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг.у.т/Гкал	162,3	162,3	161,8	160,8	161,9	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,7	166,7	166,8	166,7
Потребность в топливе																								
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. тут	845,9	786,7	757,1	822,5	727,9	784,5	784,5	784,5	784,5	784,1	784,1	783,9	783,7	784,0	784,2	784,3	784,1	784,4	784,6	784,9	784,7	784,6	785,3
на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	527,7	461,8	421,2	430,8	404,0	436,8	436,8	436,8	436,8	436,5	436,6	436,5	436,5	436,7	436,8	436,9	436,8	437,0	437,1	437,3	437,2	437,2	437,5
угля	тыс. тут	527,7	461,8	421,2	430,8	404,0	436,8	436,8	436,8	436,8	436,5	436,6	436,5	436,5	436,7	436,8	436,9	436,8	437,0	437,1	437,3	437,2	437,2	437,5
природного газа	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазута	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. тут	318,2	324,9	336,0	391,7	324,0	347,7	347,7	347,7	347,7	347,6	347,5	347,4	347,2	347,3	347,4	347,4	347,3	347,4	347,5	347,7	347,5	347,4	347,8
угля	тыс. тут	303,2	298,0	332,1	386,5	318,8	342,5	342,5	342,5	342,5	342,4	342,3	342,2	342,0	342,1	342,2	342,2	342,1	342,2	342,3	342,5	342,4	342,3	342,6
природного газа	тыс. тут	10,1	23,2	0,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
мазута	тыс. тут	4,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
По видам топлива	тыс. тут	845,9	786,7	757,1	822,5	727,9	784,5	784,5	784,5	784,5	784,1	784,1	783,9	783,7	784,0	784,2	784,3	784,1	784,4	784,6	784,9	784,7	784,6	785,3

АО "ТГК - 11"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
угля	тыс. тут	830,9	759,8	753,2	817,3	722,7	779,3	779,3	779,3	779,3	778,9	778,9	778,7	778,5	778,9	779,0	779,1	778,9	779,2	779,5	779,7	779,6	779,4	780,1
природного газа	тыс. тут	10,1	23,2	0,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
мазута	тыс. тут	4,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Источник комбинированной выработки Омская ТЭЦ-5 АО "ТГК - 11"																								
Электрическая мощность																								
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0
Располагаемая электрическая мощность	МВт	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0	735,0
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	час/год	4 360,7	4 383,4	4 048,8	4 150,5	4 095,6	4 248,8	4 248,8	4 248,8	4 248,8	4 437,9	4 446,5	4 466,2	4 482,8	4 501,2	4 509,7	4 518,7	4 522,4	4 538,0	4 548,1	4 582,0	4 616,9	4 661,3	4 704,1
Электрическая энергия																								
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. МВт-ч	3 205,1	3 221,8	2 975,9	3 050,6	3 010,3	3 122,8	3 122,8	3 122,8	3 122,8	3 261,8	3 268,2	3 282,6	3 294,9	3 308,4	3 314,6	3 321,3	3 323,9	3 335,4	3 342,9	3 367,8	3 393,5	3 426,1	3 457,5
по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	1 947,5	1 884,4	1 811,4	1 648,0	1 607,6	1 720,2	1 720,2	1 720,2	1 720,2	1 859,2	1 865,5	1 880,0	1 892,3	1 905,7	1 912,0	1 918,6	1 921,3	1 932,8	1 940,3	1 965,1	1 990,8	2 023,4	2 054,9
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. МВт-ч	2 728,7	2 770,1	2 549,7	2 596,0	2 562,1	2 672,4	2 672,4	2 672,4	2 672,4	2 791,4	2 796,8	2 809,1	2 819,6	2 831,2	2 836,5	2 842,2	2 844,5	2 854,3	2 860,7	2 882,0	2 904,0	2 931,9	2 958,8
Собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. МВт-ч	476,5	451,7	426,1	454,6	448,1	450,4	450,4	450,4	450,4	470,5	471,4	473,5	475,3	477,2	478,1	479,1	479,4	481,1	482,2	485,8	489,5	494,2	498,7
то же, %	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч	296,9	281,5	265,6	283,3	279,3	280,7	280,7	280,7	280,7	293,2	293,8	295,1	296,2	297,4	298,0	298,6	298,8	299,8	300,5	302,7	305,0	308,0	310,8
то же, %	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	179,5	170,2	160,6	171,3	168,8	169,7	169,7	169,7	169,7	177,3	177,6	178,4	179,1	179,8	180,1	180,5	180,6	181,3	181,7	183,0	184,4	186,2	187,9
УРУТ на отпущенную электроэнергию																								
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. т.у.т	957,8	959,8	867,0	906,4	883,2	861,3	861,3	861,3	861,3	887,2	888,4	891,1	893,3	895,8	897,0	898,2	898,7	900,9	902,2	906,9	911,6	917,7	923,5
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, в т.ч.:	г.у.т/кВт-ч	351,0	346,5	340,1	349,1	344,7	322,3	322,3	322,3	322,3	317,8	317,6	317,2	316,8	316,4	316,2	316,0	316,0	315,6	315,4	314,7	313,9	313,0	312,1
Тепловая мощность и тепловая нагрузка																								
Установленная тепловая мощность, в т.ч.:	Гкал/ч	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0
базовая (теплофикационная турбоагрегатов), в т.ч.:	Гкал/ч	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0	1 128,0
пиковая, в т.ч.:	Гкал/ч	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0	635,0
ПВК	Гкал/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
РОУ	Гкал/ч	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
прочие (пусковые)	Гкал/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Установленная тепловая мощность в т.ч.:	Гкал/ч	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0	1 763,0
в паре	Гкал/ч	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0	1 223,0
в горячей воде	Гкал/ч	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0

АО "ТГК - 11"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 012,7	825,8	915,0	1 004,1	1 035,8	1 044,0	1 056,2	1 061,0	1 067,7	1 079,5	1 081,7	1 166,1	1 171,0	1 176,4	1 179,2	1 182,4	1 183,4	1 190,7	1 194,0	1 205,4	1 217,5	1 232,7	1 247,1
в паре	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в горячей воде	Гкал/ч	1 012,7	825,8	915,0	1 004,1	1 035,8	1 044,0	1 056,2	1 061,0	1 067,7	1 079,5	1 081,7	1 166,1	1 171,0	1 176,4	1 179,2	1 182,4	1 183,4	1 190,7	1 194,0	1 205,4	1 217,5	1 232,7	1 247,1
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
в паре	Гкал/ч	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
в горячей воде	Гкал/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	698,6	885,5	796,4	707,2	675,6	667,3	655,1	650,4	643,7	631,9	629,6	545,2	540,4	535,0	532,1	529,0	528,0	520,7	517,3	506,0	493,9	478,7	464,3
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в т.ч.:	час/год	2 033,2	1 905,6	1 812,5	1 980,9	1 856,7	1 914,7	1 914,7	1 914,7	1 914,7	1 935,5	1 937,3	2 077,7	2 085,6	2 094,9	2 096,7	2 098,6	2 097,1	2 105,4	2 109,6	2 131,6	2 155,0	2 185,2	2 214,1
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	3 325,3	3 826,1	3 286,0	3 267,5	2 974,5	3 041,0	3 029,5	3 014,3	2 993,6	2 811,1	2 813,3	2 818,2	2 822,9	2 828,1	2 824,1	2 819,8	2 819,8	2 808,5	2 810,6	2 819,5	2 828,4	2 839,8	2 851,0
Тепловая энергия																								
Отпуск тепла с коллекторов ТЭЦ, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	3 584,6	3 359,7	3 195,5	3 492,3	3 273,4	3 375,7	3 375,7	3 375,7	3 375,7	3 412,2	3 415,5	3 663,0	3 677,0	3 693,3	3 696,4	3 699,9	3 697,2	3 711,8	3 719,3	3 758,0	3 799,2	3 852,5	3 903,5
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	3 573,2	3 348,3	3 184,1	3 475,0	3 261,6	3 364,0	3 364,0	3 364,0	3 364,0	3 372,2	3 375,6	3 393,6	3 408,0	3 424,7	3 422,6	3 420,8	3 418,1	3 420,0	3 427,5	3 466,1	3 507,7	3 561,5	3 612,9
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т/Гкал	135,1	135,7	135,9	135,7	135,7	152,3	152,3	152,3	152,3	150,6	150,5	150,3	150,2	150,0	150,0	149,9	149,9	149,7	149,6	149,4	149,1	148,7	148,4
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг.у.т/Гкал	142,5	142,6	142,4	142,5	142,5	159,9	159,9	159,9	159,9	158,1	158,0	157,9	157,7	157,5	157,5	157,4	157,4	157,2	157,1	156,8	156,5	156,1	155,8
Потребность в топливе																								
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. тут	1 468,5	1 439,1	1 322,4	1 403,2	1 349,6	1 401,1	1 401,1	1 401,1	1 401,1	1 426,7	1 428,1	1 469,3	1 473,2	1 477,7	1 479,0	1 480,5	1 480,5	1 484,4	1 486,6	1 496,2	1 506,3	1 519,2	1 531,6
на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	957,8	959,8	867,0	906,4	883,2	861,3	861,3	861,3	861,3	887,2	888,4	891,1	893,3	895,8	897,0	898,2	898,7	900,9	902,2	906,9	911,6	917,7	923,5
угля	тыс. тут	957,8	959,8	867,0	906,4	883,2	861,3	861,3	861,3	861,3	887,2	888,4	891,1	893,3	895,8	897,0	898,2	898,7	900,9	902,2	906,9	911,6	917,7	923,5
природного газа	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазута	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. тут	510,7	479,2	455,4	496,8	466,5	539,7	539,7	539,7	539,7	539,5	539,8	578,2	579,9	581,8	582,1	582,3	581,8	583,5	584,4	589,3	594,6	601,5	608,1
угля	тыс. тут	498,2	470,3	447,3	487,9	457,5	530,8	530,8	530,8	530,8	530,6	530,8	569,3	571,0	572,9	573,1	573,4	572,8	574,6	575,5	580,4	585,7	592,6	599,2
природного газа	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазута	тыс. тут	12,5	8,9	8,1	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
По видам топлива	тыс. тут	1 468,5	1 439,1	1 322,4	1 403,2	1 349,6	1 401,1	1 401,1	1 401,1	1 401,1	1 426,7	1 428,1	1 469,3	1 473,2	1 477,7	1 479,0	1 480,5	1 480,5	1 484,4	1 486,6	1 496,2	1 506,3	1 519,2	1 531,6
угля	тыс. тут	1 456,0	1 430,2	1 314,3	1 394,3	1 340,7	1 392,1	1 392,1	1 392,1	1 392,1	1 417,8	1 419,2	1 460,4	1 464,3	1 468,7	1 470,1	1 471,6	1 471,6	1 475,5	1 477,7	1 487,3	1 497,3	1 510,3	1 522,7
природного газа	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазута	тыс. тут	12,5	8,9	8,1	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Расчет НВВ																								
На отпуск тепловой энергии (без НДС)																								
топливо	тыс. руб.	3 538 047,7	3 792 399,6	3 833 990,6	3 950 828,7	4 141 797,9	5 197 374,5	5 405 269,5	5 621 480,3	5 762 017,3	5 932 946,5	6 084 124,2	6 392 718,5	6 561 150,0	6 739 511,6	6 903 878,8	7 050 065,8	7 191 723,1	7 348 847,8	7 506 488,5	7 684 158,1	7 862 372,8	8 052 115,9	8 251 206,7
прочие покупаемые энергетиче-	тыс. руб.	445 743,8	440 739,2	493 047,3	502 491,1	479 929,8	563 649,7	581 515,6	599 621,3	615 614,9	632 970,3	649 297,3	681 212,4	699 483,9	717 993,6	732 228,7	747 163,6	762 603,8	779 565,5	796 236,0	817 050,2	838 313,4	861 139,3	884 719,3

АО "ТГК - 11"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ские ресурсы:																								
холодная вода	тыс. руб.	39 609,6	38 775,0	46 600,0	50 045,6	51 401,4	60 124,0	62 889,8	65 405,4	68 021,6	70 743,5	73 573,4	76 523,3	79 584,7	82 768,7	86 079,9	89 523,3	93 104,2	96 828,9	100 702,5	104 732,0	108 922,6	113 281,4	117 777,7
эл. энергия	тыс. руб.	406 134,2	401 912,2	446 447,3	452 445,5	428 528,3	503 525,7	518 625,9	534 216,0	547 593,3	562 226,8	575 723,9	604 689,0	619 899,3	635 224,9	646 148,8	657 640,3	669 499,6	682 736,5	695 533,5	712 318,3	729 390,8	747 857,9	766 941,6
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	4 741,8	6 412,5	33 263,8	41 387,8	46 491,2	50 675,4	53 006,4	55 126,7	57 331,8	59 625,0	62 010,0	64 490,4	67 070,1	69 752,9	72 543,0	75 444,7	78 462,5	81 601,0	84 865,0	88 259,6	91 790,0	95 461,6	99 280,1
сырье и материалы	тыс. руб.	304 843,2	315 677,4	321 896,2	330 149,6	340 902,6	371 583,8	388 676,7	404 223,7	420 392,7	437 208,4	454 696,7	472 884,6	491 800,0	511 472,0	531 930,9	553 208,1	575 336,4	598 349,9	622 283,9	647 175,2	673 062,2	699 984,7	727 984,1
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	876 446,9	907 595,8	925 475,4	949 204,6	980 120,2	1 068 331,0	1 117 474,2	1 162 173,2	1 208 660,1	1 257 006,6	1 307 286,8	1 359 578,3	1 413 961,4	1 470 519,9	1 529 340,7	1 590 514,3	1 654 134,9	1 720 300,3	1 789 112,3	1 860 676,8	1 935 103,8	2 012 508,0	2 093 008,3
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	848 326,0	878 340,5	895 643,9	918 608,2	954 193,6	1 040 071,1	1 087 914,3	1 131 430,9	1 176 688,1	1 223 755,7	1 272 705,9	1 323 614,1	1 064 692,2	1 107 279,9	1 151 571,1	1 197 633,9	1 245 539,3	1 295 360,8	1 347 175,3	1 401 062,3	1 457 104,8	1 515 389,0	1 576 004,5
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	687 845,2	691 704,7	708 466,8	725 313,3	767 649,1	796 112,5	887 764,8	939 022,5	990 280,3	1 014 462,3	1 065 720,0	1 020 047,8	974 375,5	928 703,3	812 120,9	701 255,6	604 325,6	507 395,6	410 465,6	313 535,6	216 605,6	216 605,6	216 605,6
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	99 539,8	103 077,5	105 108,1	107 803,1	111 314,2	121 332,5	126 913,8	131 990,4	137 270,0	142 760,8	148 471,2	154 410,1	160 586,5	167 009,9	173 690,3	180 637,9	187 863,5	195 378,0	203 193,1	211 320,8	219 773,7	228 564,6	237 707,2
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	129 172,1	133 762,9	136 398,0	139 895,3	144 451,7	157 452,3	164 695,1	171 282,9	178 134,2	185 259,6	192 670,0	200 376,8	84 118,7	87 483,4	90 982,8	94 622,1	98 407,0	102 343,2	106 437,0	110 694,5	115 122,2	119 727,1	124 516,2
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	109 329,3	95 534,3	81 798,1	126 161,4	245 004,7	19 735,8	235 693,6	127 528,7	106 647,2	55 155,6	407 270,9	465 930,1	800 147,2	926 268,2	1 095 738,2	1 168 014,7	1 270 416,0	1 370 673,3	1 479 605,2	1 611 454,2	1 763 270,7	1 975 720,5	2 218 847,9
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	7 044 035,8	7 365 244,3	7 535 088,1	7 791 842,9	8 211 854,8	9 386 318,6	10 048 924,1	10 343 880,7	10 653 036,5	10 941 150,7	11 644 253,0	12 135 263,1	12 317 385,4	12 725 994,5	13 094 025,3	13 358 560,6	13 668 811,9	13 999 815,3	14 345 861,7	14 745 387,3	15 172 519,2	15 777 216,3	16 429 879,8
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	121 362,5	122 025,0	18 957,4	0,0	231 482,0	231 482,0	231 482,0	231 482,0	231 482,0	231 482,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	7 165 398,3	7 487 269,3	7 554 045,5	7 791 842,9	8 443 336,8	9 617 800,6	10 280 406,1	10 575 362,7	10 884 518,5	11 172 632,7	11 644 253,0	12 135 263,1	12 317 385,4	12 725 994,5	13 094 025,3	13 358 560,6	13 668 811,9	13 999 815,3	14 345 861,7	14 745 387,3	15 172 519,2	15 777 216,3	16 429 879,8
Тариф (в ценах соответствующих	руб./Гкал	811,1	847,6	853,6	879,6	957,7	1 090,0	1 165,1	1 198,5	1 233,4	1 259,9	1 312,0	1 329,9	1 347,3	1 388,0	1 422,3	1 449,1	1 482,5	1 514,8	1 549,6	1 585,4	1 624,5	1 680,1	1 739,9

АО "ТГК - 11"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
лет)																								
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	850 921,1	1 330 384,2	1 163 160,0	1 163 160,0	1 163 160,0	1 163 160,0	1 163 160,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	850 921,1	2 181 305,2	3 344 465,2	4 507 625,2	5 670 785,2	6 833 945,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2	7 997 105,2
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	850 921,1	1 330 384,2	1 163 160,0	1 163 160,0	1 163 160,0	1 163 160,0	1 163 160,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	709 100,9	877 171,5	737 818,0	737 818,0	737 818,0	737 818,0	737 818,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	231 482,0	231 482,0	231 482,0	231 482,0	231 482,0	231 482,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	141 820,2	221 730,7	193 860,0	193 860,0	193 860,0	193 860,0	193 860,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	7 165 398,3	7 487 269,3	7 554 045,5	7 791 842,9	8 443 336,8	9 617 800,6	10 280 406,1	10 575 362,7	10 884 518,5	11 172 632,7	11 644 253,0	12 135 263,1	12 317 385,4	12 725 994,5	13 094 025,3	13 358 560,6	13 668 811,9	13 999 815,3	14 345 861,7	14 745 387,3	15 172 519,2	15 777 216,3	16 429 879,8
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./Гкал	811,1	847,6	853,6	879,6	957,7	1 090,0	1 165,1	1 198,5	1 233,4	1 259,9	1 312,0	1 329,9	1 347,3	1 388,0	1 422,3	1 449,1	1 482,5	1 514,8	1 549,6	1 585,4	1 624,5	1 680,1	1 739,9
Тариф на реал-ю тепловой энергии с коллекторов установленный средневзвешен-	руб./Гкал	811,1	847,6	853,6	879,6	954,3	1 041,6	1 089,6	1 137,2	1 181,0	1 222,0	1 264,4	1 308,9	1 354,8	1 402,1	1 446,5	1 489,9	1 534,6	1 580,6	1 628,0	1 676,9	1 727,2	1 779,0	1 832,4

АО "ТГК - 11"																							
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ный (в ценах соответствующих лет)																								
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	646,2	749,6	834,9	834,9	878,0	995,9	1 060,6	1 106,2	1 153,8	1 194,1	1 235,9	1 279,2	1 324,0	1 370,3	1 418,3	1 460,8	1 504,6	1 549,8	1 596,3	1 644,2	1 693,5	1 744,3	1 796,6
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	787,0	941,2	834,9	878,0	995,9	1 060,6	1 106,2	1 153,8	1 194,1	1 235,9	1 279,2	1 324,0	1 370,3	1 418,3	1 460,8	1 504,6	1 549,8	1 596,3	1 644,2	1 693,5	1 744,3	1 796,6	1 850,5

Таблица 25. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 1 АО «ОмскРТС»

АО "ОмскРТС"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омская ТЭЦ-2 (работает в режиме котельной)																								
Электрическая мощность																								
Установленная электрическая мощность, в т.ч.:	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая электрическая мощность	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования УЭМ, в т.ч.:	час/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Электрическая энергия																								
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.:	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск электроэнергии с шин	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды, всего, в т.ч:	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
то же, %	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на производство электрической энергии	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
то же, %	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпущенную электроэнергию																								
Расход топлива на отпущенную электроэнергию	тыс. т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, в т.ч.:	кг.у.т/кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность и тепловая нагрузка																								
Установленная тепловая мощность, в т.ч.:	Гкал/ч	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
базовая (теплофикационная турбоагрегатов), в т.ч.:	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пиковая, в т.ч.:	Гкал/ч	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
ПВК	Гкал/ч	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
РОУ	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность в т.ч.:	Гкал/ч	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
в паре	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

АО "ОмскРТС"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
в горячей воде	Гкал/ч	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	260,7	257,2	256,5	255,8	257,9	258,7	259,2	260,0	261,8	267,8	272,6	276,8	278,0	280,4	281,8	282,0	284,4	287,5	287,6	292,5	297,4	302,6	307,4
в паре	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
в горячей воде	Гкал/ч	259,2	255,8	255,0	254,4	256,5	257,3	257,7	258,6	260,3	266,4	271,2	275,4	276,5	279,0	280,4	280,5	283,0	286,0	286,1	291,0	296,0	301,2	305,9
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
в паре	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
в горячей воде	Гкал/ч	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	102,3	105,8	106,5	107,2	105,1	104,3	103,8	103,0	101,3	95,2	90,4	86,2	85,0	82,6	81,2	81,1	78,6	75,6	75,4	70,6	65,6	60,4	55,7
Число часов использования УТМ турбоагрегатов, в т.ч.:	час/год	2 239,9	2 034,1	1 905,3	2 121,3	2 111,0	2 111,0	2 111,0	2 111,0	2 111,0	2 168,5	2 214,4	2 253,6	2 263,8	2 286,8	2 299,1	2 298,6	2 321,5	2 347,1	2 346,4	2 393,2	2 440,9	2 490,7	2 535,6
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2 947,5	2 713,2	2 548,9	2 845,3	2 810,9	2 800,6	2 793,6	2 783,7	2 764,6	2 786,6	2 804,3	2 817,3	2 821,3	2 829,2	2 833,5	2 833,6	2 841,9	2 848,4	2 848,6	2 863,2	2 877,2	2 890,7	2 903,8
Тепловая энергия																								
Отпуск тепла с коллекторов ТЭЦ, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	846,7	768,9	720,2	801,8	798,0	798,0	798,0	798,0	798,0	819,7	837,0	851,8	855,7	864,4	869,1	868,9	877,5	887,2	886,9	904,6	922,7	941,5	958,5
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	846,7	768,9	723,0	804,4	798,0	797,1	797,1	797,1	797,1	818,9	836,2	851,0	854,9	863,6	868,2	868,1	876,7	886,4	886,1	903,8	921,9	940,7	957,6
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг.у.т/ Гкал	150,5	148,0	150,8	153,9	155,3	155,1	155,0	153,6	153,6	152,8	153,7	147,8	148,5	148,7	149,5	149,5	150,2	150,1	148,7	151,4	141,4	143,9	146,4
УРУТ отпущенную тепловую энергию	кг.у.т/ Гкал	154,9	152,8	155,9	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	159,6	159,3	159,1	159,0	158,9	158,8	158,8	158,7	158,6	158,6	158,4	158,2	158,0	157,9
Потребность в топливе																								
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. тут	131,1	117,5	112,3	128,4	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	130,9	133,4	135,5	136,1	137,4	138,0	138,0	139,3	140,7	140,6	143,3	145,9	148,8	151,3
на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
угля	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
природного газа	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мазута	тыс. тут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. тут	131,1	117,5	112,3	128,4	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	130,9	133,4	135,5	136,1	137,4	138,0	138,0	139,3	140,7	140,6	143,3	145,9	148,8	151,3
угля	тыс. тут	15,2	5,5	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
природного газа	тыс. тут	115,7	111,9	111,1	126,8	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	129,3	131,8	134,0	134,5	135,8	136,5	136,4	137,7	139,1	139,1	141,7	144,4	147,2	149,8
мазута	тыс. тут	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
По видам топлива	тыс. тут	131,1	117,5	112,3	128,4	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	130,9	133,4	135,5	136,1	137,4	138,0	138,0	139,3	140,7	140,6	143,3	145,9	148,8	151,3
угля	тыс. тут	15,2	5,5	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
природного газа	тыс. тут	115,7	111,9	111,1	126,8	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	129,3	131,8	134,0	134,5	135,8	136,5	136,4	137,7	139,1	139,1	141,7	144,4	147,2	149,8
мазута	тыс. тут	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная КРК АО "ОмскРТС"																								
Тепловая мощность и тепловая нагрузка																								
Ввод установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

АО "ОмскРТС"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0	645,0
Собственные нужды	Гкал/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	56,2	45,6	45,7	46,2	46,1	46,1	46,1	46,7	46,8	47,0	47,1	47,2	47,2	47,2	47,2	47,1	46,8	46,6	46,4	46,2	45,9	45,7	45,4
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	329,6	328,5	333,0	339,4	343,3	345,4	350,6	362,3	370,4	380,3	389,4	396,7	403,4	409,6	409,9	410,4	410,5	410,6	410,7	411,5	412,4	413,8	414,7
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	270,4	269,2	267,9	266,7	270,1	271,8	276,1	285,7	292,2	300,5	307,7	313,5	318,8	323,7	324,0	324,5	324,6	324,7	324,7	325,5	326,3	327,7	328,6
ГВС	Гкал/ч	59,2	59,3	65,0	72,7	73,2	73,6	74,5	76,6	78,1	79,8	81,7	83,2	84,6	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	86,0	86,0	86,1	86,2
Резерв (+)/дефицит (-) РТМ	Гкал/ч	109,2	120,9	116,3	109,5	105,7	103,5	98,3	146,0	137,8	127,7	118,5	111,1	164,5	158,2	158,0	157,5	157,7	157,8	158,0	157,4	156,7	155,5	154,9
Доля резерва (от установленной мощности)	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв с N-1	Гкал/ч	9,2	20,9	16,3	9,5	5,7	3,5	-1,7	46,0	37,8	27,7	18,5	11,1	64,5	58,2	58,0	57,5	57,7	57,8	58,0	57,4	56,7	55,5	54,9
Тепловая энергия																								
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1 309,3	1 194,7	1 142,9	1 215,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 220,0	1 252,8	1 280,5	1 304,4	1 327,0	1 326,2	1 326,4	1 324,3	1 322,5	1 320,2	1 320,3	1 320,4	1 322,4	1 322,8
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	1 309,3	1 194,7	1 142,9	1 214,5	1 185,3	1 183,7	1 183,7	1 183,7	1 183,7	1 218,4	1 251,2	1 278,9	1 302,8	1 325,5	1 324,7	1 324,8	1 322,7	1 320,9	1 318,6	1 318,7	1 318,8	1 320,8	1 321,2
Потребность в топливе																								
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	204,1	185,3	177,5	187,3	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	189,2	194,0	198,0	201,5	204,8	204,7	204,7	204,3	204,1	203,7	203,7	203,7	204,0	204,0
Средневзвешенный УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т/Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,1	154,8	154,6	154,5	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	92,6	92,6	92,6	92,6	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	92,1	92,3	92,4	92,5	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	1 428,8	1 297,0	1 242,5	1 310,8	1 289,3	1 289,3	1 289,3	1 289,3	1 289,3	1 324,5	1 357,8	1 386,1	1 410,4	1 433,4	1 432,6	1 432,6	1 430,4	1 428,5	1 426,1	1 426,1	1 426,0	1 428,0	1 428,3
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	92,5	93,0	92,9	93,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,7	92,9	93,0	93,1	93,2	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	90,9	91,3	89,7	91,6	80,2	80,1	80,1	80,1	80,1	80,6	81,2	81,6	81,9	82,3	82,4	82,5	82,6	82,8	82,9	83,1	83,3	83,5	83,6
Баланс тепловой энергии ЕТО №1 АО «ОмскРТС»																								
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1 925,9	1 957,5	1 976,2	1 978,9	2 018,5	1 983,3	1 983,3	1 983,3	1 983,3	2 044,7	2 099,0	2 144,0	2 173,7	2 207,1	2 213,4	2 215,4	2 224,4	2 235,1	2 235,1	2 255,7	2 276,2	2 299,2	2 323,2
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	6 233,4	6 193,5	6 199,2	6 202,4	6 132,4	6 121,5	6 121,4	6 122,0	6 122,4	6 165,9	6 173,1	6 422,6	6 440,4	6 466,3	6 504,4	6 516,6	6 518,2	6 539,7	6 555,8	6 598,5	6 637,7	6 688,5	6 741,2
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	931,6	933,4	933,4	933,4	933,4	933,4	933,4	933,4	933,4	933,4	933,4	933,4	872,8	872,8	872,8	872,8	872,8	794,6	778,7	764,7	750,8	737,3	722,4
То же в %	%	11,4	11,5	11,4	11,4	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,4	11,3	10,9	10,1	10,1	10,0	10,0	10,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	7 215,3	7 205,0	7 242,0	7 248,0	7 182,3	7 171,4	7 171,3	7 171,9	7 172,3	7 285,3	7 357,7	7 657,3	7 717,7	7 785,6	7 843,3	7 872,1	7 905,2	7 954,6	7 990,3	8 067,5	8 144,9	8 236,6	8 328,2
теплосетевой организации	тыс. Гкал	6 368,4	6 085,7	5 778,8	6 299,7	6 350,0	6 347,1	6 347,0	6 347,6	6 348,0	6 461,0	6 533,4	6 833,0	6 894,5	6 962,4	7 020,1	7 048,9	7 082,1	7 119,6	7 150,9	7 224,7	7 297,2	7 384,5	7 471,1
в паре	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в ГВ, в том числе:	тыс. Гкал	6 368,4	6 085,7	5 778,8	6 299,7	6 350,0	6 347,1	6 347,0	6 347,6	6 348,0	6 461,0	6 533,4	6 833,0	6 894,5	6 962,4	7 020,1	7 048,9	7 082,1	7 119,6	7 150,9	7 224,7	7 297,2	7 384,5	7 471,1
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	591,0	582,2	542,5	575,8	575,8	575,8	575,8	575,8	575,8	575,8	575,8	575,8	576,9	576,9	576,9	576,9	576,9	565,2	560,7	557,3	552,5	548,0	543,0
в паре	тыс.	3,7	4,3	3,7	3,7	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

АО "ОмскРТС"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Гкал																							
в ГВ, в том числе:	тыс. Гкал	587,3	578,0	538,9	572,1	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	572,8	572,8	572,8	572,8	572,8	561,0	556,6	553,2	548,3	543,9	538,9
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	268,4	549,7	920,6	372,5	256,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	246,2	246,2	246,2	246,2	246,2	269,8	278,7	285,4	295,2	304,1	314,1
в паре	тыс. Гкал	12,4	12,6	0,0	0,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
в ГВ	тыс. Гкал	256,0	537,1	920,6	372,5	254,9	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	244,6	244,6	244,6	244,6	244,6	268,2	277,1	283,8	293,6	302,5	312,4
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	1 086 319,1	1 122 910,5	1 167 249,7	1 202 719,8	1 240 643,0	1 313 370,0	1 365 904,8	1 420 541,0	1 456 054,5	1 531 552,0	1 605 527,7	1 676 789,9	1 739 503,9	1 807 069,8	1 846 190,6	1 882 989,6	1 925 918,2	1 971 007,2	2 008 103,0	2 063 884,1	2 121 512,2	2 183 186,0	2 243 313,0
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	4 765 961,3	5 532 208,9	5 585 811,6	5 720 954,5	6 122 759,9	6 522 403,4	6 797 753,2	7 084 522,9	7 328 441,8	7 595 528,3	7 870 150,1	8 154 047,7	8 442 345,3	8 741 776,6	9 001 247,2	9 267 104,0	9 542 777,0	9 827 278,1	10 117 184,8	10 421 953,8	10 735 862,2	11 060 064,2	11 394 356,3
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	30 980,7	34 374,5	35 405,6	36 368,2	37 639,0	41 026,5	42 913,8	44 630,3	46 415,5	48 272,2	50 203,0	52 211,2	54 299,6	56 471,6	58 730,5	61 079,7	63 522,9	66 063,8	68 706,3	71 454,6	74 312,8	77 285,3	80 376,7
сырье и материалы	тыс. руб.	122 591,6	128 097,2	130 620,8	133 984,8	138 417,9	150 875,5	157 815,8	164 128,4	170 693,5	177 521,3	184 622,1	192 007,0	199 687,3	207 674,8	215 981,8	224 621,0	233 605,9	242 950,1	252 668,1	262 774,8	273 285,8	284 217,3	295 585,9
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	666 364,3	700 133,8	713 926,5	727 215,0	751 268,9	818 883,1	856 551,7	890 813,8	926 446,4	963 504,2	1 002 044,4	1 042 126,2	1 083 811,2	1 127 163,7	1 172 250,2	1 219 140,2	1 267 905,8	1 318 622,0	1 371 366,9	1 426 221,6	1 483 270,5	1 542 601,3	1 604 305,3
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	161 823,2	168 092,9	167 422,5	184 823,2	211 571,7	252 429,2	448 725,9	697 777,4	962 247,3	1 240 847,4	1 481 833,2	1 712 342,9	1 919 720,7	2 067 433,4	2 198 770,5	2 303 464,5	2 272 440,2	2 206 951,0	2 458 012,8	2 117 124,2	2 144 761,2	2 157 184,2	2 424 981,6
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	336 235,7	351 336,1	358 257,5	367 484,0	379 642,9	413 810,7	432 846,0	450 159,9	468 166,2	486 892,9	506 368,6	526 623,4	547 688,3	569 595,8	592 379,7	616 074,8	640 717,8	666 346,6	693 000,4	720 720,4	749 549,2	779 531,2	810 712,5
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	15 663,6	16 590,9	10 615,2	9 561,1	9 419,7	10 267,5	10 739,8	11 169,4	11 616,2	12 080,8	12 564,1	13 066,6	13 589,3	14 132,8	14 698,2	15 286,1	15 897,5	16 533,4	17 194,8	17 882,6	18 597,9	19 341,8	20 115,4
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	22 980,9	29 292,2	36 062,8	35 103,3	35 308,2	49 057,8	89 317,6	132 014,2	172 456,4	213 648,5	236 859,5	252 581,8	258 401,0	247 190,6	237 828,6	224 285,5	210 471,0	204 707,1	211 755,1	212 843,9	228 196,3	237 460,0	249 115,4
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	83 118,0	-68 809,9	245 199,7	270 487,1	222 133,7	339 544,4	371 934,4	312 599,2	276 029,1	306 544,6	372 193,2	492 753,6	568 571,8	717 616,7	822 869,0	899 036,5	985 231,7	1 077 004,8	1 158 484,3	1 347 476,8	1 539 043,2	1 820 898,7	1 936 004,8
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	7 292 038,2	8 014 227,2	8 450 571,8	8 688 701,0	9 148 804,8	9 911 668,2	10 574 503,0	11 208 356,4	11 818 566,9	12 576 392,1	13 322 365,9	14 114 550,1	14 827 618,4	15 556 125,8	16 160 946,2	16 713 082,0	17 158 487,9	17 597 464,0	18 356 476,4	18 662 336,6	19 368 391,1	20 161 769,8	21 058 866,8
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	34 000,0	69,2	65,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	7 326 038,2	8 014 296,4	8 450 636,9	8 688 701,0	9 148 804,8	9 911 668,2	10 574 503,0	11 208 356,4	11 818 566,9	12 576 392,1	13 322 365,9	14 114 550,1	14 827 618,4	15 556 125,8	16 160 946,2	16 713 082,0	17 158 487,9	17 597 464,0	18 356 476,4	18 662 336,6	19 368 391,1	20 161 769,8	21 058 866,8
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	1 017,1	1 114,3	1 166,9	1 198,8	1 273,8	1 382,1	1 474,6	1 562,8	1 647,8	1 726,3	1 810,7	1 843,3	1 921,2	1 998,1	2 060,5	2 123,1	2 170,5	2 212,3	2 297,3	2 313,3	2 378,0	2 447,8	2 528,6
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	464 603,3	697 715,7	2 355 561,2	2 988 617,0	3 173 639,8	3 550 626,6	2 891 829,7	2 766 116,6	2 488 533,8	1 772 552,3	2 040 648,3	1 954 043,4	1 983 269,1	2 202 747,0	3 012 741,6	2 633 603,3	3 223 473,3	2 915 193,3	3 213 568,2	3 485 358,9
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	464 603,3	1 162 319,1	3 517 880,3	6 506 497,3	9 680 137,1	13 230 763,7	16 122 593,4	18 888 709,9	21 377 243,7	23 149 796,1	25 190 444,4	27 144 487,8	29 127 756,9	31 330 503,9	34 343 245,5	36 976 848,7	40 200 322,1	43 115 515,3	46 329 083,5	49 814 442,4
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	464 603,3	697 715,7	1 583 955,6	2 186 130,8	2 200 699,8	2 210 650,3	1 320 728,9	879 883,1	1 348 642,3	555 188,7	830 183,9	791 074,5	691 757,3	815 831,9	1 258 230,6	951 090,3	1 389 576,6	1 108 184,6	1 361 549,1	1 439 102,8

АО "ОмскРТС"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	163 194,5	170 012,5	170 667,5	169 847,5	169 982,5	158 277,5	70 303,0	84 082,4	100 562,6	120 272,9	143 846,3	172 040,2	205 760,1	246 089,1	294 322,5	352 009,8	421 003,7	503 520,4	602 210,4	720 243,6
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68 862,4	449 581,6	550 524,6	691 135,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	87 246,6	411 417,3	951 832,2	1 068 598,8	951 252,8	769 466,0	768 454,2	334 781,3	833 324,1	139 490,5	346 229,5	293 360,4	155 452,4	202 618,3	461 784,5	160 146,7	431 327,4	118 798,6	223 744,0	137 966,0
Уставной капитал	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	136 728,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	77 433,9	116 286,0	392 593,5	498 102,8	528 940,0	591 771,1	481 971,6	461 019,4	414 755,6	295 425,4	340 108,1	325 673,9	330 544,9	367 124,5	502 123,6	438 933,9	537 245,6	485 865,6	535 594,7	580 893,2
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-771 605,6	-802 486,2	-972 940,0	-1 339 976,3	-1 571 100,8	-1 886 233,5	-1 139 891,5	-1 217 363,6	-1 210 464,4	-1 162 968,9	-1 291 511,8	-1 386 915,1	-1 754 510,9	-1 682 512,9	-1 833 896,8	-1 807 008,7	-1 852 019,1	-2 046 256,1
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-771 605,6	-1 574 091,9	-2 547 031,8	-3 887 008,1	-5 458 108,9	-7 344 342,3	-8 484 233,8	-9 701 597,4	-10 912 061,9	-12 075 030,7	-13 366 542,5	-14 753 457,6	-16 507 968,6	-18 190 481,5	-20 024 378,3	-21 831 387,0	-23 683 406,0	-25 729 662,2
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-771 605,6	-802 486,2	-972 940,0	-1 339 976,3	-1 571 100,8	-1 886 233,5	-1 139 891,5	-1 217 363,6	-1 210 464,4	-1 162 968,9	-1 291 511,8	-1 386 915,1	-1 754 510,9	-1 682 512,9	-1 833 896,8	-1 807 008,7	-1 852 019,1	-2 046 256,1
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-771 605,6	-1 574 091,9	-2 547 031,8	-3 887 008,1	-5 458 108,9	-7 344 342,3	-8 484 233,8	-9 701 597,4	-10 912 061,9	-12 075 030,7	-13 366 542,5	-14 753 457,6	-16 507 968,6	-18 190 481,5	-20 024 378,3	-21 831 387,0	-23 683 406,0	-25 729 662,2
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	771 605,6	802 486,2	972 940,0	1 339 976,3	1 571 100,8	1 886 233,5	1 139 891,5	1 217 363,6	1 210 464,4	1 162 968,9	1 291 511,8	1 386 915,1	1 754 510,9	1 682 512,9	1 833 896,8	1 807 008,7	1 852 019,1	2 046 256,1
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс.руб	7 326 038,2	8 014 296,4	8 450 636,9	8 688 701,0	9 148 804,8	10 683 273,8	11 376 989,2	12 181 296,3	13 158 543,2	14 147 492,9	15 208 599,4	15 254 441,6	16 044 982,0	16 766 590,2	17 323 915,1	18 004 593,8	18 545 403,0	19 351 974,9	20 038 989,3	20 496 233,4	21 175 399,8	22 013 788,9	23 105 123,0
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 017,1	1 114,3	1 166,9	1 198,8	1 273,8	1 489,7	1 586,5	1 698,5	1 834,6	1 941,9	2 067,0	1 992,1	2 079,0	2 153,5	2 208,8	2 287,2	2 346,0	2 432,8	2 507,9	2 540,6	2 599,9	2 672,7	2 774,3
Тариф на тепловую энергию установленный средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 017,1	1 114,3	1 166,9	1 198,8	1 271,0	1 360,5	1 431,8	1 493,4	1 550,8	1 605,1	1 661,3	1 719,4	1 779,6	1 841,9	1 901,2	1 958,2	2 016,9	2 077,4	2 139,8	2 204,0	2 270,1	2 338,2	2 408,3
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 050,3	1 050,3	1 195,0	1 164,9	1 238,8	1 313,0	1 398,4	1 458,5	1 521,2	1 574,5	1 629,6	1 686,6	1 745,7	1 806,8	1 870,0	1 926,1	1 983,9	2 043,4	2 104,7	2 167,8	2 232,9	2 299,9	2 368,8
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 050,3	1 195,0	1 164,9	1 238,8	1 313,0	1 398,4	1 458,5	1 521,2	1 574,5	1 629,6	1 686,6	1 745,7	1 806,8	1 870,0	1 926,1	1 983,9	2 043,4	2 104,7	2 167,8	2 232,9	2 299,9	2 368,8	2 439,9

Таблица 26. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по распред. сетям в системе теплоснабжения МП города Омска "Тепловая компания"

Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по распред. сетям в системе теплоснабжения МП города Омска "Тепловая компания"																								
МП города Омска "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	6 270,07	5 991,32	5 692,51	6 168,31	6 168,31	6 168,31	6 168,31	6 168,31	6 168,31	6 253,35	6 326,54	6 403,87	6 464,20	6 534,63	6 563,56	6 586,98	6 613,35	6 633,77	6 658,87	6 724,56	6 791,86	6 873,68	6 956,03

Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по распред. сетям в системе теплоснабжения МП города Омска "Тепловая компания"																								
МП города Омска "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	5 683,42	5 413,43	5 154,40	5 596,93	5 596,93	5 596,93	5 596,93	5 596,93	5 596,93	5 681,97	5 755,16	5 832,49	5 891,70	5 962,13	5 991,06	6 014,48	6 040,85	6 073,06	6 102,62	6 171,66	6 243,85	6 330,13	6 417,45
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	5 683,42	5 413,43	5 154,40	5 596,93	5 596,93	5 596,93	5 596,93	5 596,93	5 596,93	5 681,97	5 755,16	5 832,49	5 891,70	5 962,13	5 991,06	6 014,48	6 040,85	6 073,06	6 102,62	6 171,66	6 243,85	6 330,13	6 417,45
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	586,65	577,89	538,11	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	572,5	572,5	572,5	572,5	572,5	560,71	556,25	552,9	548,01	543,55	538,58
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	586,65	577,89	538,11	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	572,5	572,5	572,5	572,5	572,5	560,71	556,25	552,9	548,01	543,55	538,58
Фактические потери при передаче по тепловым сетям в системе теплоснабжения	тыс. Гкал	586,65	577,89	538,11	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	571,38	572,5	572,5	572,5	572,5	572,5	560,71	556,25	552,9	548,01	543,55	538,58
То же в %	%	9,36%	9,65%	9,45%	9,26%	9,26%	9,26%	9,26%	9,26%	9,26%	9,14%	9,03%	8,92%	8,86%	8,76%	8,72%	8,69%	8,66%	8,45%	8,35%	8,22%	8,07%	7,91%	7,74%
Отпущено конечным потребителям	тыс. Гкал	5 633,66	5 362,97	5 103,96	5 505,03	5 505,03	5 505,03	5 505,03	5 505,03	5 505,03	5 590,07	5 663,26	5 740,59	5 799,80	5 870,23	5 899,16	5 922,58	5 948,95	5 981,16	6 010,72	6 079,76	6 151,95	6 238,23	6 325,55
Отпущено другим ТСО, в том числе:	тыс. Гкал	49,76	50,46	50,45	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9
Для отпуска конечным потребителям	тыс. Гкал	47,88	47,88	47,87	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32	89,32
Сети МП города Омска "Тепловая компания" и сети ООО "Микрорайон"	тыс. Гкал	47,7717	47,7717	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77
Сети МП города Омска "Тепловая компания" и сети ФГБУ "Центральное жилищно-коммунальное управление" Министерства обороны Российской Федерации	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,098	0,098	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сети МП г. Омска "Тепловая компания" и сети ООО "Теплодом"	тыс. Гкал	0	0	0	41,44972	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
Компенсация тепловых потерь	тыс. Гкал	1,88	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Сети МП города Омска "Тепловая компания" и	тыс. Гкал	1,8801	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по распред. сетям в системе теплоснабжения МП города Омска "Тепловая компания"																								
МП города Омска "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
сети ООО "Микрорайон"																								
Сети МП города Омска "Тепловая компания" и сети ФГБУ "Центральное жилищно-коммунальное управление" Министерства обороны Российской Федерации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сети МП г. Омска "Тепловая компания" и сети ООО "Теплодом"	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	6 366 945,65	6 655 898,14	6 630 800,83	7 362 553,43	7 882 663,40	9 167 143,99	9 746 841,80	10 408 478,64	11 206 620,84	12 009 829,69	12 910 969,42	12 674 597,85	13 346 445,76	13 981 278,72	14 420 111,64	14 990 811,57	15 455 804,55	16 110 156,93	16 693 735,49	17 124 254,46	17 735 367,93	18 480 832,17	19 429 008,50
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	5 791 824,33	6 041 777,68	6 023 481,65	6 718 795,10	7 132 684,95	8 349 667,47	8 891 761,36	9 519 194,98	10 281 765,84	11 047 980,49	11 910 646,25	11 634 261,76	12 264 496,23	12 856 051,20	13 249 875,02	13 773 765,48	14 190 076,63	14 793 799,89	15 324 724,16	15 700 482,68	16 254 645,27	16 940 880,61	17 827 458,88
электроэнергия на производственные нужды	тыс. руб	11 267,20	9 736,16	8 852,06	9 383,18	10 931,41	11 915,24	12 463,34	12 961,87	13 480,34	14 019,56	14 580,34	15 163,55	15 770,10	16 400,90	17 056,94	17 739,21	18 448,78	19 186,73	19 954,20	20 752,37	21 582,47	22 445,76	23 343,60
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб	5 780 557,13	6 032 041,52	6 014 629,59	6 709 411,91	7 121 753,54	8 337 752,24	8 879 298,03	9 506 233,11	10 268 285,50	11 033 960,93	11 896 065,91	11 619 098,21	12 248 726,13	12 839 650,30	13 232 818,08	13 756 026,27	14 171 627,84	14 774 613,15	15 304 769,96	15 679 730,31	16 233 062,81	16 918 434,84	17 804 115,28
АО "Омские распределительные сети"	тыс. руб	5 780 557,14	6 032 041,52	6 014 629,59	6 709 411,91	7 121 753,54	8 337 752,24	8 879 298,03	9 506 233,11	10 268 285,50	11 033 960,93	11 896 065,91	11 619 098,21	12 248 726,13	12 839 650,30	13 232 818,08	13 756 026,27	14 171 627,84	14 774 613,15	15 304 769,96	15 679 730,31	16 233 062,81	16 918 434,84	17 804 115,28
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	575 121,32	614 120,46	607 319,18	643 758,33	749 978,46	817 476,52	855 080,44	889 283,65	924 855,00	961 849,20	1 000 323,17	1 040 336,09	1 081 949,54	1 125 227,52	1 170 236,62	1 217 046,09	1 265 727,93	1 316 357,05	1 369 011,33	1 423 771,78	1 480 722,65	1 539 951,56	1 601 549,62
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб	8,08	6,23	6,66	7,06	8,22	8,96	9,38	9,75	10,14	10,55	10,97	11,41	11,86	12,34	12,83	13,35	13,88	14,44	15,01	15,61	16,24	16,89	17,56
расходы на покупку сетевой воды	тыс. руб	8,08	6,23	6,66	7,06	8,22	8,96	9,38	9,75	10,14	10,55	10,97	11,41	11,86	12,34	12,83	13,35	13,88	14,44	15,01	15,61	16,24	16,89	17,56
Услуги производственного характера	тыс. руб	46 787,81	52 907,50	44 102,16	46 748,29	54 461,76	59 363,32	62 094,03	64 577,79	67 160,90	69 847,34	72 641,23	75 546,88	78 568,75	81 711,50	84 979,97	88 379,16	91 914,33	95 590,90	99 414,54	103 391,12	107 526,77	111 827,84	116 300,95
Затраты на оплату труда	тыс. руб	129 286,41	139 689,87	148 929,61	157 865,39	183 913,18	200 465,36	209 686,77	218 074,24	226 797,21	235 869,10	245 303,86	255 116,01	265 320,66	275 933,48	286 970,82	298 449,65	310 387,64	322 803,15	335 715,27	349 143,88	363 109,64	377 634,02	392 739,38
Страховые взносы	тыс. руб	39 117,98	42 121,04	45 093,65	47 359,62	55 173,95	60 139,61	62 906,03	65 422,27	68 039,16	70 760,73	73 591,16	76 534,80	79 596,20	82 780,04	86 091,25	89 534,90	93 116,29	96 840,94	100 714,58	104 743,16	108 932,89	113 290,21	117 821,82
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	10 614,76	11 291,68	15 294,88	12 235,90	13 286,37	12 182,65	35 268,27	62 375,82	92 441,89	120 476,83	149 588,99	174 230,58	203 271,86	230 802,14	263 094,44	297 381,14	330 269,34	371 208,50	412 352,76	457 952,08	507 594,57	532 847,92	558 667,66
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых	тыс. руб.	248 963,32	274 943,06	288 531,01	305 842,87	356 306,94	388 374,57	406 239,80	422 489,39	439 388,97	456 964,53	475 243,11	494 252,83	514 022,94	534 583,86	555 967,22	578 205,91	601 334,14	625 387,51	650 403,01	676 419,13	703 475,89	731 614,93	760 879,53

Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по распред. сетям в системе теплоснабжения МП города Омска "Тепловая компания"																								
МП города Омска "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями																								
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	9 729,66	10 204,03	12 104,80	12 831,09	14 948,22	16 293,56	17 043,06	17 724,78	18 433,77	19 171,13	19 937,97	20 735,49	21 564,91	22 427,51	23 324,61	24 257,59	25 227,89	26 237,01	27 286,49	28 377,95	29 513,07	30 693,59	31 921,33
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	306 011,25	-19 355,73	41 843,50	-105 782,98	-211 452,91	-337 966,22	-327 412,10	-343 814,62	-364 969,51	-366 099,48	-345 569,34	-339 618,50	-346 683,21	-357 707,30	-369 835,26	-397 176,17	-426 498,19	-454 433,92	-468 886,63	-528 039,55	-641 641,33	-669 023,54	-672 187,37
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	7 157 464,93	7 167 705,82	7 226 707,09	7 839 660,67	8 349 309,14	9 566 005,80	10 212 677,04	10 915 338,06	11 753 923,38	12 616 830,40	13 601 717,36	13 431 407,36	14 162 119,73	14 851 822,29	15 350 717,50	15 969 857,09	16 481 569,88	17 193 805,46	17 850 750,52	18 316 257,84	18 913 895,66	19 709 734,01	20 735 169,36
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	7 157 464,93	7 167 705,82	7 226 707,09	7 839 660,67	8 349 309,14	9 566 005,80	10 212 677,04	10 915 338,06	11 753 923,38	12 616 830,40	13 601 717,36	13 431 407,36	14 162 119,73	14 851 822,29	15 350 717,50	15 969 857,09	16 481 569,88	17 193 805,46	17 850 750,52	18 316 257,84	18 913 895,66	19 709 734,01	20 735 169,36
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	1 376 907,79	1 135 664,30	1 212 077,51	1 130 248,75	1 227 555,60	1 228 253,56	1 333 379,01	1 409 104,95	1 485 637,88	1 582 869,47	1 705 651,45	1 812 309,15	1 913 393,61	2 012 172,00	2 117 899,42	2 213 830,82	2 309 942,04	2 419 192,31	2 545 980,56	2 636 527,53	2 680 832,85	2 791 299,17	2 931 054,08
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	5 780 557,13	6 032 041,52	6 014 629,59	6 709 411,91	7 121 753,54	8 337 752,24	8 879 298,03	9 506 233,11	10 268 285,50	11 033 960,93	11 896 065,91	11 619 098,21	12 248 726,13	12 839 650,30	13 232 818,08	13 756 026,27	14 171 627,84	14 774 613,15	15 304 769,96	15 679 730,31	16 233 062,81	16 918 434,84	17 804 115,28
Тариф на тепловую энергию средневзвешенный установ-	руб./ Гкал	1 270,48	1 336,52	1 415,90	1 424,09	1 516,67	1 737,68	1 855,15	1 982,79	2 135,12	2 257,01	2 401,75	2 339,73	2 441,83	2 530,02	2 602,19	2 696,43	2 770,50	2 874,66	2 969,82	3 012,66	3 074,45	3 159,51	3 278,00

Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по распред. сетям в системе теплоснабжения МП города Омска "Тепловая компания"																								
МП города Омска "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ленный																								
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	56 725,34	22 991,50	1 329 215,70	1 546 400,10	1 706 160,20	1 596 478,80	1 654 649,00	1 413 238,20	1 650 821,60	1 486 635,00	1 743 784,50	1 851 481,80	1 775 962,70	2 210 714,80	2 221 790,00	2 519 088,20	2 703 686,00	2 692 896,60	2 940 666,40	3 087 911,60
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	56 725,34	79 716,84	1 408 932,54	2 955 332,64	4 661 492,84	6 257 971,64	7 912 620,64	9 325 858,84	10 976 680,44	12 463 315,44	14 207 099,94	16 058 581,74	17 834 544,44	20 045 259,24	22 267 049,24	24 786 137,44	27 489 823,44	30 182 720,04	33 123 386,44	36 211 298,04
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	10 614,76	11 291,68	15 294,88	56 725,34	130 751,26	399 411,59	443 782,53	590 466,58	505 017,21	528 804,18	342 379,24	406 786,93	332 681,44	527 590,42	579 613,36	637 064,58	699 078,56	751 516,48	852 550,30	945 625,73	1 015 109,14	1 139 301,23	1 261 014,50
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	10 614,76	11 291,68	15 294,88	37 171,72	31 607,97	24 945,63	22 580,06	31 587,29	0	0	0	0	0	0	0	0	330 626,09	378 236,25	432 702,27	495 011,40	566 293,04	647 839,24	741 128,09
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	7 884,02	9 292,97	92 167,46	13 848,23	38 298,28	66 575,26	46 237,08	45 989,71	69 939,08	107 462,13	125 014,27	173 549,01	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	10 099,40	54 775,75	13 614,27	1 764,94	78 506,06	0	93 045,06	16 946,64	0	0	0	34 529,55	13 453,92	0	2 981,90	0	0	0	1 350,92	5 234,48
Прочие собственные средства (прибыль от других видов деятельности)	тыс. руб.	0	0	0	0	32 651,60	130 022,77	69 536,72	182 164,97	200 639,13	93 409,03	43 655,82	85 660,29	14 969,86	129 497,54	111 489,24	154 067,87	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	9 454,22	3 831,92	221 535,95	257 733,35	284 360,03	266 079,80	275 774,83	235 539,70	275 136,93	247 772,50	290 630,75	308 580,30	295 993,78	368 452,47	370 298,33	419 848,03	450 614,33	448 816,10	490 111,07	514 651,93
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	10 614,76	11 291,68	15 294,88	0	107 759,76	-929 804,11	-1 102 617,57	-1 115 693,62	-1 091 461,59	-1 125 844,82	-1 070 858,96	-1 244 034,67	-1 153 953,56	-1 216 194,08	-1 271 868,44	-1 138 898,12	-1 511 636,24	-1 470 273,52	-1 666 537,90	-1 758 060,27	-1 677 787,46	-1 801 365,17	-1 826 897,10
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	10 614,76	21 906,44	37 201,32	37 201,32	144 961,08	-784 843,03	-1 887 460,60	-3 003 154,22	-4 094 615,81	-5 220 460,62	-6 291 319,58	-7 535 354,25	-8 689 307,81	-9 905 501,89	-11 177 370,33	-12 316 268,45	-13 827 904,69	-15 298 178,21	-16 964 716,10	-18 722 776,37	-20 400 563,83	-22 201 929,00	-24 028 826,10
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	68 535,01	143 030,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	68 535,01	143 030,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	10 614,76	11 291,68	15 294,88	0	107 759,76	-929 804,11	-1 034 082,56	-972 662,67	-1 091 461,59	-1 125 844,82	-1 070 858,96	-1 244 034,67	-1 153 953,56	-1 216 194,08	-1 271 868,44	-1 138 898,12	-1 511 636,24	-1 470 273,52	-1 666 537,90	-1 758 060,27	-1 677 787,46	-1 801 365,17	-1 826 897,10
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	10 614,76	21 906,44	37 201,32	37 201,32	144 961,08	-784 843,03	-1 818 925,59	-2 791 588,26	-3 883 049,85	-5 008 894,66	-6 079 753,62	-7 323 788,29	-8 477 741,85	-9 693 935,93	-10 965 804,37	-12 104 702,49	-13 616 338,73	-15 086 612,25	-16 753 150,14	-18 511 210,41	-20 188 997,87	-21 990 363,04	-23 817 260,14

Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по распред. сетям в системе теплоснабжения МП города Омска "Тепловая компания"																								
МП города Омска "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Инвест составляющая	тыс. руб.	-10 614,76	-11 291,68	-15 294,88	0	-107 759,76	929 804,11	1 034 082,56	972 662,67	1 091 461,59	1 125 844,82	1 070 858,96	1 244 034,67	1 153 953,56	1 216 194,08	1 271 868,44	1 138 898,12	1 511 636,24	1 470 273,52	1 666 537,90	1 758 060,27	1 677 787,46	1 801 365,17	1 826 897,10
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	7 157 464,93	7 167 705,82	7 226 707,09	7 839 660,67	8 349 309,14	10 495 809,91	11 246 759,60	11 888 000,73	12 845 384,97	13 742 675,22	14 672 576,32	14 675 442,03	15 316 073,29	16 068 016,37	16 622 585,94	17 108 755,21	17 993 206,13	18 664 078,98	19 517 288,41	20 074 318,11	20 591 683,12	21 511 099,18	22 562 066,45
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	1 376 907,79	1 135 664,30	1 212 077,51	1 130 248,75	1 227 555,60	2 158 057,67	2 367 461,57	2 381 767,61	2 577 099,47	2 708 714,28	2 776 510,41	3 056 343,82	3 067 347,17	3 228 366,08	3 389 767,86	3 352 728,94	3 821 578,28	3 889 465,83	4 212 518,46	4 394 587,80	4 358 620,31	4 592 664,34	4 757 951,17
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	5 780 557,13	6 032 041,52	6 014 629,59	6 709 411,91	7 121 753,54	8 337 752,24	8 879 298,03	9 506 233,11	10 268 285,50	11 033 960,93	11 896 065,91	11 619 098,21	12 248 726,13	12 839 650,30	13 232 818,08	13 756 026,27	14 171 627,84	14 774 613,15	15 304 769,96	15 679 730,31	16 233 062,81	16 918 434,84	17 804 115,28
Тариф конечного потребителя	руб./ Гкал	1 270,48	1 336,52	1 415,90	1 424,09	1 516,67	1 906,59	2 043,00	2 159,48	2 333,39	2 458,41	2 590,83	2 556,43	2 640,79	2 737,20	2 817,79	2 888,73	3 024,60	3 120,48	3 247,08	3 301,83	3 347,18	3 448,27	3 566,81
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	1 270,49	1 336,51	1 415,90	1 424,08	1 516,01	1 610,06	1 700,01	1 773,11	1 843,53	1 908,06	1 974,84	2 043,96	2 115,50	2 189,54	2 261,70	2 329,55	2 399,44	2 471,42	2 545,57	2 621,93	2 700,59	2 781,61	2 865,06
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 270,49	1 270,49	1 435,53	1 386,46	1 480,51	1 569,26	1 671,26	1 743,13	1 818,08	1 881,71	1 947,57	2 015,74	2 086,29	2 159,31	2 234,89	2 301,93	2 370,99	2 442,12	2 515,38	2 590,84	2 668,57	2 748,63	2 831,09
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 270,49	1 435,53	1 386,46	1 480,51	1 569,26	1 671,26	1 743,13	1 818,08	1 881,71	1 947,57	2 015,74	2 086,29	2 159,31	2 234,89	2 301,93	2 370,99	2 442,12	2 515,38	2 590,84	2 668,57	2 748,63	2 831,09	2 916,02

Таблица 27. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО "Микрорайон"

Система теплоснабжения ООО "Микрорайон"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	53,2	52,53	50,33	53,84	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17	52,17
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	51,32	50,65	48,45	51,96	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	51,32	50,65	48,45	51,96	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
АО "Омские распределитель-	тыс.	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

Система теплоснабжения ООО "Микрорайон"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ные сети"	Гкал																							
Фактические потери при передаче по тепловым сетям в системе теплоснабжения	тыс. Гкал	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
То же в %	%	3,53%	3,58%	3,74%	3,49%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%	3,60%
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	51,32	50,65	48,45	51,96	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29
Небаланс потери	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	54 504,11	59 034,88	59 370,59	65 069,61	67 232,18	78 450,27	83 478,82	89 259,98	96 261,19	101 817,12	108 274,89	104 681,05	109 228,45	113 164,82	116 136,62	120 281,18	123 449,28	128 035,58	132 039,35	133 920,33	137 145,86	141 064,64	146 442,57
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	52 192,07	56 433,27	56 534,84	62 290,57	63 994,60	74 921,31	79 787,53	85 421,04	92 268,68	97 664,92	103 956,59	100 190,03	104 557,78	108 307,32	111 084,83	115 027,32	117 985,26	122 353,00	126 129,46	127 774,05	130 753,73	134 416,82	139 528,84
электроэнергия на производственные нужды	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб	52 192,07	56 433,27	56 534,84	62 290,57	63 994,60	74 921,31	79 787,53	85 421,04	92 268,68	97 664,92	103 956,59	100 190,03	104 557,78	108 307,32	111 084,83	115 027,32	117 985,26	122 353,00	126 129,46	127 774,05	130 753,73	134 416,82	139 528,84
АО "Омские распределительные сети"	тыс. руб	52 192,07	56 433,27	56 534,84	62 290,57	63 994,60	74 921,31	79 787,53	85 421,04	92 268,68	97 664,92	103 956,59	100 190,03	104 557,78	108 307,32	111 084,83	115 027,32	117 985,26	122 353,00	126 129,46	127 774,05	130 753,73	134 416,82	139 528,84
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	2 312,04	2 601,61	2 835,75	2 779,04	3 237,58	3 528,96	3 691,30	3 838,95	3 992,51	4 152,21	4 318,29	4 491,03	4 670,67	4 857,49	5 051,79	5 253,87	5 464,02	5 682,58	5 909,88	6 146,28	6 392,13	6 647,82	6 913,73
Затраты на оплату труда	тыс. руб	1 119,81	2 025,00	2 207,25	2 163,11	2 520,02	2 746,83	2 873,18	2 988,11	3 107,63	3 231,94	3 361,21	3 495,66	3 635,49	3 780,91	3 932,14	4 089,43	4 253,01	4 423,13	4 600,05	4 784,05	4 975,42	5 174,43	5 381,41
Страховые взносы	тыс. руб	404,45	613	668,17	654,81	756,01	824,05	861,95	896,43	932,29	969,58	1 008,36	1 048,70	1 090,65	1 134,27	1 179,64	1 226,83	1 275,90	1 326,94	1 380,02	1 435,22	1 492,63	1 552,33	1 614,42
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	579,36	1 350,00	1 471,50	1 442,07	1 177,20	1 177,20	1 030,05	882,9	735,75	588,6	441,45	294,3	147,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая амортизация	тыс. руб	579,36	1 350,00	1 471,50	1 442,07	1 177,20	1 177,20	1 030,05	882,9	735,75	588,6	441,45	294,3	147,15										
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	421,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	252,44	213,44	232,65	228	265,62	289,53	302,84	314,96	327,56	340,66	354,28	368,46	383,19	398,52	414,46	431,04	448,28	466,21	484,86	504,26	524,43	545,4	567,22
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-800,06	-2 455,32	-4 012,96	-2 883,26	-2 683,31	-3 179,70	-3 133,06	-3 078,68	-2 998,46	-2 968,49	-2 944,20	-2 924,78	-2 911,92	-2 905,83	-3 028,42	-3 214,03	-3 409,58	-3 615,30	-3 830,95	-4 056,76	-4 295,03	-4 544,02	-4 806,02
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	56 481,97	60 781,01	59 937,20	66 674,34	69 267,71	80 308,17	85 413,79	91 263,70	98 365,96	103 979,41	110 495,99	106 963,39	111 573,01	115 572,69	118 634,45	122 814,45	126 016,89	130 636,56	134 673,33	136 587,10	139 843,30	143 792,79	149 199,60
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	56 481,97	60 781,01	59 937,20	66 674,34	69 267,71	80 308,17	85 413,79	91 263,70	98 365,96	103 979,41	110 495,99	106 963,39	111 573,01	115 572,69	118 634,45	122 814,45	126 016,89	130 636,56	134 673,33	136 587,10	139 843,30	143 792,79	149 199,60
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	4 289,90	4 347,73	3 402,36	4 383,77	5 273,12	5 386,86	5 626,27	5 842,66	6 097,28	6 314,49	6 539,40	6 773,36	7 015,22	7 265,36	7 549,62	7 787,13	8 031,63	8 283,56	8 543,87	8 813,05	9 089,57	9 375,97	9 670,76
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	52 192,07	56 433,27	56 534,84	62 290,57	63 994,60	74 921,31	79 787,53	85 421,04	92 268,68	97 664,92	103 956,59	100 190,03	104 557,78	108 307,32	111 084,83	115 027,32	117 985,26	122 353,00	126 129,46	127 774,05	130 753,73	134 416,82	139 528,84
Одноставочный Тариф на тепловую энергию экономически	руб./ Гкал	83,6	85,85	70,23	84,36	104,85	107,11	111,87	116,17	121,24	125,55	130,03	134,68	139,49	144,46	150,11	154,84	159,7	164,71	169,88	175,23	180,73	186,43	192,29

Система теплоснабжения ООО "Микрорайон"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
обоснованный																								
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	579,36	1 350,00	1 471,50	1 442,07	1 177,20	1 177,20	1 030,05	882,9	735,75	588,6	441,45	294,3	147,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	579,36	1 350,00	1 471,50	1 442,07	1 177,20	1 177,20	1 030,05	882,9	735,75	588,6	441,45	294,3	147,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	579,36	1 350,00	1 471,50	1 442,07	1 177,20	1 177,20	1 030,05	882,9	735,75	588,6	441,45	294,3	147,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	579,36	1 929,36	3 400,86	4 842,93	6 020,13	7 197,33	8 227,38	9 110,28	9 846,03	10 434,63	10 876,08	11 170,38	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	579,36	1 350,00	1 471,50	1 442,07	1 177,20	1 177,20	1 030,05	882,9	735,75	588,6	441,45	294,3	147,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	579,36	1 929,36	3 400,86	4 842,93	6 020,13	7 197,33	8 227,38	9 110,28	9 846,03	10 434,63	10 876,08	11 170,38	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53	11 317,53
Инвест составляющая	тыс. руб.	-579,36	-1 350,00	-1 471,50	-1 442,07	-1 177,20	-1 177,20	-1 030,05	-882,9	-735,75	-588,6	-441,45	-294,3	-147,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	56 481,97	60 781,01	59 937,20	66 674,34	69 267,71	80 308,17	85 413,79	91 263,70	98 365,96	103 979,41	110 495,99	106 963,39	111 573,01	115 572,69	118 634,45	122 814,45	126 016,89	130 636,56	134 673,33	136 587,10	139 843,30	143 792,79	149 199,60
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	1 100,69	1 200,12	1 237,12	1 283,13	1 377,29	1 596,81	1 698,33	1 814,65	1 955,86	2 067,48	2 197,05	2 126,81	2 218,47	2 298,00	2 358,87	2 441,99	2 505,66	2 597,52	2 677,78	2 715,84	2 780,58	2 859,11	2 966,62
Одноставочный тариф на тепловую энергию из распределительных сетей средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	1 363,95	1 441,02	1 515,32	1 522,47	1 361,76	1 449,50	1 529,05	1 594,79	1 657,57	1 715,58	1 775,63	1 837,77	1 902,10	1 968,67	2 033,12	2 094,11	2 156,93	2 221,64	2 288,29	2 356,94	2 427,65	2 500,48	2 575,49
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 363,95	1 363,95	1 537,35	1 487,78	1 324,12	1 408,80	1 500,37	1 564,89	1 632,18	1 689,30	1 748,43	1 809,63	1 872,96	1 938,52	2 006,36	2 066,55	2 128,55	2 192,41	2 258,18	2 325,93	2 395,70	2 467,57	2 541,60
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 363,95	1 537,35	1 487,78	1 565,84	1 408,80	1 500,37	1 564,89	1 632,18	1 689,30	1 748,43	1 809,63	1 872,96	1 938,52	2 006,36	2 066,55	2 128,55	2 192,41	2 258,18	2 325,93	2 395,70	2 467,57	2 541,60	2 617,85

Таблица 28. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". АО "Газпромнефть - Омский НПЗ"

Система теплоснабжения АО "Газпромнефть - Омский НПЗ"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	3,45	3,39	2,23	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92

Система теплоснабжения АО "Газпромнефть - Омский НПЗ"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	3,45	3,39	2,23	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	3,45	3,39	2,23	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производственные нужды	тыс. Гкал	0,01	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же в %	%	0,16%	0,15%	0,27%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	3,44	3,38	2,22	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Небаланс потери	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	5 110,14	5 444,47	4 339,85	5 316,44	5 842,76	6 475,55	6 849,51	7 271,97	7 750,55	8 147,66	8 599,71	8 470,63	8 817,11	9 130,94	9 377,47	9 694,22	9 956,42	10 303,21	10 618,46	10 812,77	11 087,58	11 405,13	11 809,98
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	3 504,39	3 771,82	2 597,50	3 501,49	3 848,13	4 351,27	4 633,89	4 961,07	5 358,77	5 672,17	6 037,58	5 818,82	6 072,49	6 290,26	6 451,57	6 680,54	6 852,33	7 106,00	7 325,33	7 420,84	7 593,90	7 806,64	8 103,54
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб	3 504,39	3 771,82	2 597,50	3 501,49	3 848,13	4 351,27	4 633,89	4 961,07	5 358,77	5 672,17	6 037,58	5 818,82	6 072,49	6 290,26	6 451,57	6 680,54	6 852,33	7 106,00	7 325,33	7 420,84	7 593,90	7 806,64	8 103,54
АО "Омские распределительные сети"	тыс. руб	3 504,39	3 771,82	2 597,50	3 501,49	3 848,13	4 351,27	4 633,89	4 961,07	5 358,77	5 672,17	6 037,58	5 818,82	6 072,49	6 290,26	6 451,57	6 680,54	6 852,33	7 106,00	7 325,33	7 420,84	7 593,90	7 806,64	8 103,54
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	1 605,75	1 672,66	1 742,35	1 814,95	1 994,63	2 124,28	2 215,63	2 310,90	2 391,78	2 475,49	2 562,13	2 651,81	2 744,62	2 840,68	2 925,90	3 013,68	3 104,09	3 197,21	3 293,13	3 391,92	3 493,68	3 598,49	3 706,45
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вода на хозяйственные нужды	тыс. руб	1 605,75	1 672,66	1 742,35	1 814,95	1 994,63	2 124,28	2 215,63	2 310,90	2 391,78	2 475,49	2 562,13	2 651,81	2 744,62	2 840,68	2 925,90	3 013,68	3 104,09	3 197,21	3 293,13	3 391,92	3 493,68	3 598,49	3 706,45
Услуги производственного характера	тыс. руб	1 596,77	1 663,30	1 732,61	1 804,80	2 102,59	2 291,83	2 397,25	2 493,14	2 592,86	2 696,58	2 804,44	2 916,62	3 033,29	3 154,62	3 280,80	3 412,03	3 548,51	3 690,46	3 838,07	3 991,60	4 151,26	4 317,31	4 490,00
в т.ч. капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб	1 596,77	1 663,30	1 732,61	1 804,80	2 102,59	2 291,83	2 397,25	2 493,14	2 592,86	2 696,58	2 804,44	2 916,62	3 033,29	3 154,62	3 280,80	3 412,03	3 548,51	3 690,46	3 838,07	3 991,60	4 151,26	4 317,31	4 490,00
услуги водоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на оплату труда	тыс. руб	1 136,36	1 183,71	1 233,03	1 284,41	1 496,34	1 631,01	1 706,03	1 774,28	1 845,25	1 919,06	1 995,82	2 075,65	2 158,68	2 245,02	2 334,83	2 428,22	2 525,35	2 626,36	2 731,42	2 840,67	2 954,30	3 072,47	3 195,37
Страховые взносы	тыс. руб	367,27	382,57	398,52	415,12	448,9	489,3	511,81	532,28	553,57	575,72	598,75	622,7	647,6	673,51	700,45	728,47	757,6	787,91	819,42	852,2	886,29	921,74	958,61
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	197	205,21	213,76	222,67	171,01	171,01	149,63	128,26	106,88	85,51	64,13	42,75	21,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая амортизация	тыс. руб	197	205,21	213,76	222,67	171,01	171,01	149,63	128,26	106,88	85,51	64,13	42,75	21,38										
амортизация инвестпроектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	50,08	52,16	54,34	56,6	65,94	71,87	75,18	78,19	81,31	84,57	87,95	91,47	95,13	98,93	102,89	107	111,28	115,74	120,37	125,18	130,19	135,39	140,81
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	328,02	341,68	355,92	370,75	431,92	470,8	492,45	512,15	532,64	553,94	576,1	599,15	623,11	648,04	673,96	700,91	728,95	758,11	788,43	819,97	852,77	886,88	922,36

Система теплоснабжения АО "Газпромнефть - Омский НПЗ"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	131,12	136,58	142,27	148,2	172,65	188,19	196,85	204,72	212,91	221,43	230,29	239,5	249,08	259,04	269,4	280,18	291,38	303,04	315,16	327,77	340,88	354,51	368,69
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-4 762,13	-5 012,84	-5 536,97	-5 073,00	-6 024,46	-6 559,05	-6 780,82	-7 028,44	-7 257,57	-7 515,55	-7 784,49	-8 064,81	-8 356,95	-8 661,33	-8 977,28	-9 320,23	-9 676,38	-10 046,32	-10 430,50	-10 829,55	-11 244,04	-11 674,51	-12 121,65
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	4 154,63	4 396,86	2 933,33	4 545,98	4 707,67	5 230,51	5 597,90	5 966,54	6 418,40	6 768,90	7 172,70	6 993,65	7 288,42	7 548,76	7 762,52	8 030,80	8 243,12	8 538,51	8 800,83	8 940,61	9 159,22	9 418,94	9 764,18
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	4 154,63	4 396,86	2 933,33	4 545,98	4 707,67	5 230,51	5 597,90	5 966,54	6 418,40	6 768,90	7 172,70	6 993,65	7 288,42	7 548,76	7 762,52	8 030,80	8 243,12	8 538,51	8 800,83	8 940,61	9 159,22	9 418,94	9 764,18
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	650,24	625,04	335,83	1 044,50	859,53	879,24	964,01	1 005,47	1 059,64	1 096,73	1 135,12	1 174,83	1 215,92	1 258,50	1 310,95	1 350,26	1 390,79	1 432,50	1 475,50	1 519,76	1 565,32	1 612,29	1 660,64
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	3 504,39	3 771,82	2 597,50	3 501,49	3 848,13	4 351,27	4 633,89	4 961,07	5 358,77	5 672,17	6 037,58	5 818,82	6 072,49	6 290,26	6 451,57	6 680,54	6 852,33	7 106,00	7 325,33	7 420,84	7 593,90	7 806,64	8 103,54
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	1 207,74	1 300,85	1 321,32	1 556,84	1 612,21	1 791,27	1 917,09	2 043,34	2 198,08	2 318,12	2 456,40	2 395,09	2 496,03	2 585,19	2 658,40	2 750,28	2 822,99	2 924,15	3 013,98	3 061,85	3 136,72	3 225,66	3 343,90
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	197	205,21	213,76	222,67	171,01	171,01	149,63	128,26	106,88	85,51	64,13	42,75	21,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	197	205,21	213,76	222,67	171,01	171,01	149,63	128,26	106,88	85,51	64,13	42,75	21,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	197	205,21	213,76	222,67	171,01	171,01	149,63	128,26	106,88	85,51	64,13	42,75	21,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	197	402,22	615,98	838,65	1 009,66	1 180,67	1 330,31	1 458,56	1 565,44	1 650,95	1 715,08	1 757,83	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	197	205,21	213,76	222,67	171,01	171,01	149,63	128,26	106,88	85,51	64,13	42,75	21,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	197	402,22	615,98	838,65	1 009,66	1 180,67	1 330,31	1 458,56	1 565,44	1 650,95	1 715,08	1 757,83	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21	1 779,21
Инвест составляющая	тыс. руб.	-197	-205,21	-213,76	-222,67	-171,01	-171,01	-149,63	-128,26	-106,88	-85,51	-64,13	-42,75	-21,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	4 154,63	4 396,86	2 933,33	4 545,98	4 707,67	5 230,51	5 597,90	5 966,54	6 418,40	6 768,90	7 172,70	6 993,65	7 288,42	7 548,76	7 762,52	8 030,80	8 243,12	8 538,51	8 800,83	8 940,61	9 159,22	9 418,94	9 764,18
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	650,24	625,04	335,83	1 044,50	859,53	879,24	964,01	1 005,47	1 059,64	1 096,73	1 135,12	1 174,83	1 215,92	1 258,50	1 310,95	1 350,26	1 390,79	1 432,50	1 475,50	1 519,76	1 565,32	1 612,29	1 660,64
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	3 504,39	3 771,82	2 597,50	3 501,49	3 848,13	4 351,27	4 633,89	4 961,07	5 358,77	5 672,17	6 037,58	5 818,82	6 072,49	6 290,26	6 451,57	6 680,54	6 852,33	7 106,00	7 325,33	7 420,84	7 593,90	7 806,64	8 103,54

Система теплоснабжения АО "Газпромнефть - Омский НПЗ"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	1 207,74	1 300,85	1 321,32	1 556,84	1 612,21	1 791,27	1 917,09	2 043,34	2 198,08	2 318,12	2 456,40	2 395,09	2 496,03	2 585,19	2 658,40	2 750,28	2 822,99	2 924,15	3 013,98	3 061,85	3 136,72	3 225,66	3 343,90
Одноставочный Тариф на тепловую энергию установленный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	1 207,74	1 300,85	1 321,32	1 556,84	1 612,21	1 704,62	1 794,01	1 871,15	1 943,14	2 011,15	2 081,54	2 154,39	2 229,79	2 307,84	2 382,10	2 453,56	2 527,17	2 602,99	2 681,08	2 761,51	2 844,35	2 929,68	3 017,57
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 207,74	1 207,74	1 375,33	1 278,12	1 570,96	1 645,21	1 752,15	1 827,49	1 906,07	1 972,79	2 041,83	2 113,30	2 187,26	2 263,82	2 343,05	2 413,34	2 485,74	2 560,31	2 637,12	2 716,24	2 797,72	2 881,66	2 968,11
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 207,74	1 375,33	1 278,12	1 779,81	1 645,21	1 752,15	1 827,49	1 906,07	1 972,79	2 041,83	2 113,30	2 187,26	2 263,82	2 343,05	2 413,34	2 485,74	2 560,31	2 637,12	2 716,24	2 797,72	2 881,66	2 968,11	3 057,15

Таблица 29. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех"

Система теплоснабжения ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех"																							
Показатели"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Фактические потери при передаче по тепловым сетям в системе теплоснабжения	тыс. Гкал	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
То же в %	%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%	4,77%
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69	23,69
Небаланс потери	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс.руб	1 467,00	1 588,11	1 620,00	1 393,20	1 854,18	2 021,06	2 114,02	2 198,59	2 286,53	2 377,99	2 473,11	2 572,03	2 674,92	2 781,91	2 893,19	3 008,92	3 129,27	3 254,44	3 384,62	3 520,01	3 660,81	3 807,24	3 959,53
на технологические цели, в т.ч:	тыс.руб	1 467,00	1 588,11	1 620,00	1 393,20	1 796,23	1 957,89	2 047,95	2 129,87	2 215,07	2 303,67	2 395,82	2 491,65	2 591,31	2 694,97	2 802,77	2 914,88	3 031,47	3 152,73	3 278,84	3 409,99	3 546,39	3 688,25	3 835,78
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	57,95	63,17	66,07	68,71	71,46	74,32	77,29	80,39	83,60	86,95	90,42	94,04	97,80	101,71	105,78	110,01	114,41	118,99	123,75
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	109,42	119,27	124,75	129,74	134,93	140,33	145,94	151,78	157,85	164,17	170,73	177,56	184,67	192,05	199,74	207,72	216,03	224,68	233,66
расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	109,42	119,27	124,75	129,74	134,93	140,33	145,94	151,78	157,85	164,17	170,73	177,56	184,67	192,05	199,74	207,72	216,03	224,68	233,66
Затраты на оплату труда	тыс.руб	125,00	134,14	128,00	110,08	101,15	110,25	115,33	119,94	124,74	129,73	134,91	140,31	145,92	151,76	157,83	164,14	170,71	177,54	184,64	192,02	199,71	207,69	216,00
Страховые взносы	тыс.руб	38,00	40,26	32,00	27,52	30,35	33,08	34,60	35,98	37,42	38,92	40,47	42,09	43,78	45,53	47,35	49,24	51,21	53,26	55,39	57,61	59,91	62,31	64,80
Амортизация, в т.ч.:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
текущая амортизация	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индиви-	тыс. руб.	412,00	474,00	500,00	430,00	384,08	418,65	437,90	455,42	473,64	492,58	512,29	532,78	554,09	576,25	599,30	623,28	648,21	674,13	701,10	729,14	758,31	788,64	820,19

Система теплоснабжения ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех"																								
Показатели"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
дуальными пред-принимателями																								
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	46,23	50,39	52,71	54,82	57,01	59,29	61,66	64,13	66,69	69,36	72,14	75,02	78,02	81,14	84,39	87,76	91,27	94,93	98,72
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	392,00	392,42	586,00	503,96	234,79	255,92	267,69	278,40	289,54	301,12	313,16	325,69	338,72	352,27	366,36	381,01	396,25	412,10	428,59	445,73	463,56	482,10	501,38
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	25,67	27,98	29,27	30,44	31,66	32,92	34,24	35,61	37,03	38,51	40,05	41,66	43,32	45,06	46,86	48,73	50,68	52,71	54,82
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	5 006,24	342,06	-1 100,89	-358,88	-2 119,60	-2 299,98	-2 171,54	-2 254,82	-2 347,93	-2 447,79	-2 550,97	-2 659,14	-2 771,35	-2 888,79	-3 015,18	-3 149,06	-3 288,91	-3 434,48	-3 586,48	-3 744,93	-3 910,06	-4 082,57	-4 262,26
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	7 440,24	2 970,99	1 765,11	2 105,88	666,26	736,61	1 004,74	1 048,51	1 087,53	1 125,09	1 164,82	1 205,29	1 247,65	1 290,97	1 331,77	1 371,77	1 412,76	1 455,25	1 498,84	1 543,81	1 590,23	1 637,72	1 686,85
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс.руб	7 440,24	2 970,99	1 765,11	2 105,88	666,26	736,61	1 004,74	1 048,51	1 087,53	1 125,09	1 164,82	1 205,29	1 247,65	1 290,97	1 331,77	1 371,77	1 412,76	1 455,25	1 498,84	1 543,81	1 590,23	1 637,72	1 686,85
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс.руб	7 440,24	2 970,99	1 765,11	2 105,88	666,26	736,61	1 004,74	1 048,51	1 087,53	1 125,09	1 164,82	1 205,29	1 247,65	1 290,97	1 331,77	1 371,77	1 412,76	1 455,25	1 498,84	1 543,81	1 590,23	1 637,72	1 686,85
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный установленный	руб/ Гкал	1 331,17	1 239,69	1 241,40	1 287,66	1 299,09	1 390,43	1 473,72	1 537,12	1 596,48	1 652,33	1 710,16	1 770,01	1 831,96	1 896,06	1 957,27	2 016,00	2 076,48	2 138,78	2 202,96	2 269,05	2 337,13	2 407,23	2 479,45
Одноставочный Тариф на тепловую энергию установленный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	314,08	125,42	74,51	88,90	28,13	31,09	42,41	44,26	45,91	47,49	49,17	50,88	52,67	54,50	56,22	57,91	59,64	61,43	63,27	65,17	67,13	69,13	71,21

Система теплоснабжения ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех"																							
Показатели"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Одноставочный Тариф на тепловую энергию установленный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 331,16	1 239,69	1 241,40	1 287,66	1 302,05	1 389,54	1 472,79	1 536,14	1 595,47	1 651,29	1 709,10	1 768,91	1 830,82	1 894,90	1 956,05	2 014,73	2 075,17	2 137,43	2 201,55	2 267,59	2 335,62	2 405,69	2 477,86
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 331,16	1 331,16	1 159,90	1 310,19	1 268,20	1 331,16	1 439,51	1 501,41	1 565,97	1 620,78	1 677,51	1 736,22	1 796,99	1 859,88	1 924,98	1 982,73	2 042,21	2 103,47	2 166,58	2 231,58	2 298,52	2 367,48	2 438,50
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 331,16	1 159,90	1 310,19	1 268,20	1 331,16	1 439,51	1 501,41	1 565,97	1 620,78	1 677,51	1 736,22	1 796,99	1 859,88	1 924,98	1 982,73	2 042,21	2 103,47	2 166,58	2 231,58	2 298,52	2 367,48	2 438,50	2 511,66
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс.руб	7 440,24	2 970,99	1 765,11	2 105,88	666,26	736,61	1 004,74	1 048,51	1 087,53	1 125,09	1 164,82	1 205,29	1 247,65	1 290,97	1 331,77	1 371,77	1 412,76	1 455,25	1 498,84	1 543,81	1 590,23	1 637,72	1 686,85
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс.руб	7 440,24	2 970,99	1 765,11	2 105,88	666,26	736,61	1 004,74	1 048,51	1 087,53	1 125,09	1 164,82	1 205,29	1 247,65	1 290,97	1 331,77	1 371,77	1 412,76	1 455,25	1 498,84	1 543,81	1 590,23	1 637,72	1 686,85
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Одноставочный Тариф на тепловую энергию установленный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 331,17	1 239,69	1 241,40	1 287,66	1 299,09	1 390,43	1 473,72	1 537,12	1 596,48	1 652,33	1 710,16	1 770,01	1 831,96	1 896,06	1 957,27	2 016,00	2 076,48	2 138,78	2 202,96	2 269,05	2 337,13	2 407,23	2 479,45
Одноставочный Тариф на тепловую энергию установленный с инвести-	руб/ Гкал	1 331,16	1 239,69	1 241,40	1 287,66	1 302,05	1 389,54	1 472,79	1 536,14	1 595,47	1 651,29	1 709,10	1 768,91	1 830,82	1 894,90	1 956,05	2 014,73	2 075,17	2 137,43	2 201,55	2 267,59	2 335,62	2 405,69	2 477,86

Система теплоснабжения ООО "КСМ Сибирский железобетон - Тех"																							
Показатели"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ционной составляющей																								
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 331,16	1 331,16	1 159,90	1 310,19	1 268,20	1 331,16	1 439,51	1 501,41	1 565,97	1 620,78	1 677,51	1 736,22	1 796,99	1 859,88	1 924,98	1 982,73	2 042,21	2 103,47	2 166,58	2 231,58	2 298,52	2 367,48	2 438,50
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 331,16	1 159,90	1 310,19	1 268,20	1 331,16	1 439,51	1 501,41	1 565,97	1 620,78	1 677,51	1 736,22	1 796,99	1 859,88	1 924,98	1 982,73	2 042,21	2 103,47	2 166,58	2 231,58	2 298,52	2 367,48	2 438,50	2 511,66

Таблица 30. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО "Промэнергосервис"

Система теплоснабжения ООО "Промэнергосервис"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	13,99	10,91	8,16	9,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	12,75	9,58	6,74	7,69	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	12,75	9,58	6,74	7,69	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	1,25	1,33	1,42	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	1,25	1,33	1,42	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
То же в %	%	8,15%	11,83%	14,83%	13,32%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	12,85	9,62	6,95	7,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87	9,87
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	1 293,00	1 465,99	1 741,86	1 804,57	1 817,60	1 981,18	2 072,32	2 155,21	2 241,42	2 331,08	2 424,32	2 521,29	2 622,14	2 727,03	2 836,11	2 949,56	3 067,54	3 190,24	3 317,85	3 450,56	3 588,59	3 732,13	3 881,41
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	1 263,79	1 432,87	1 706,90	1 768,35	1 769,10	1 928,32	2 017,02	2 097,70	2 181,61	2 268,88	2 359,63	2 454,02	2 552,18	2 654,26	2 760,43	2 870,85	2 985,68	3 105,11	3 229,32	3 358,49	3 492,83	3 632,54	3 777,84
вода на хозяйственные нужды	тыс. руб	29,21	33,12	34,96	36,22	48,5	52,87	55,3	57,51	59,81	62,2	64,69	67,28	69,97	72,77	75,68	78,7	81,85	85,13	88,53	92,07	95,76	99,59	103,57
Услуги производственного характера	тыс. руб	0	0	0	0	3,42	3,73	3,9	4,06	4,22	4,39	4,56	4,74	4,93	5,13	5,34	5,55	5,77	6	6,24	6,49	6,75	7,02	7,3
Затраты на оплату труда	тыс. руб	653,98	741,47	768,93	796,61	827,69	902,18	943,68	981,43	1 020,69	1 061,51	1 103,98	1 148,13	1 194,06	1 241,82	1 291,49	1 343,15	1 396,88	1 452,76	1 510,87	1 571,30	1 634,15	1 699,52	1 767,50
Страховые взносы	тыс. руб	195,5	221,66	194,03	201,02	208,85	270,65	283,1	294,43	306,21	318,45	331,19	344,44	358,22	372,55	387,45	402,95	419,06	435,83	453,26	471,39	490,25	509,86	530,25
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая амортизация	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
амортизация инвестпроектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	83,72	94,92	23,86	24,72	13,34	14,54	15,21	15,82	16,45	17,11	17,79	18,5	19,24	20,01	20,82	21,65	22,51	23,41	24,35	25,32	26,34	27,39	28,49
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	60,31	68,38	19,65	20,36	3,82	4,16	4,36	4,53	4,71	4,9	5,1	5,3	5,51	5,73	5,96	6,2	6,45	6,7	6,97	7,25	7,54	7,84	8,16
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ цено-	тыс. руб.	68,3	77,44	61,72	63,94	60,42	65,86	68,89	71,64	74,51	77,49	80,59	83,81	87,16	90,65	94,28	98,05	101,97	106,05	110,29	114,7	119,29	124,06	129,02

Система теплоснабжения ООО "Промэнергосервис"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
образования																								
обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	4,5	4,91	5,13	5,34	5,55	5,77	6	6,24	6,49	6,75	7,02	7,3	7,59	7,9	8,21	8,54	8,88	9,24	9,61
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	947,18	332,6	-619,69	-331,27	1 043,68	978,74	877,67	925,59	886,39	899,14	911,54	923,49	935,2	946,37	888,4	868,65	846,31	821,49	793,8	763,34	729,52	692,65	652,24
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	3 301,99	3 002,46	2 190,36	2 579,95	3 983,32	4 225,96	4 274,25	4 458,04	4 560,14	4 719,84	4 885,07	5 055,96	5 232,97	5 416,04	5 536,87	5 703,05	5 874,09	6 050,38	6 231,85	6 418,91	6 611,31	6 809,71	7 013,98
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	3 301,99	3 002,46	2 190,36	2 579,95	3 983,32	4 225,96	4 274,25	4 458,04	4 560,14	4 719,84	4 885,07	5 055,96	5 232,97	5 416,04	5 536,87	5 703,05	5 874,09	6 050,38	6 231,85	6 418,91	6 611,31	6 809,71	7 013,98
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	3 301,99	3 002,46	2 190,36	2 579,95	3 983,32	4 225,96	4 274,25	4 458,04	4 560,14	4 719,84	4 885,07	5 055,96	5 232,97	5 416,04	5 536,87	5 703,05	5 874,09	6 050,38	6 231,85	6 418,91	6 611,31	6 809,71	7 013,98
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	3 301,99	3 002,46	2 190,36	2 579,95	3 983,32	4 225,96	4 274,25	4 458,04	4 560,14	4 719,84	4 885,07	5 055,96	5 232,97	5 416,04	5 536,87	5 703,05	5 874,09	6 050,38	6 231,85	6 418,91	6 611,31	6 809,71	7 013,98
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	3 301,99	3 002,46	2 190,36	2 579,95	3 983,32	4 225,96	4 274,25	4 458,04	4 560,14	4 719,84	4 885,07	5 055,96	5 232,97	5 416,04	5 536,87	5 703,05	5 874,09	6 050,38	6 231,85	6 418,91	6 611,31	6 809,71	7 013,98
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	1 273,97	1 426,46	1 482,09	1 526,52	1 676,18	2 156,74	2 300,95	2 247,52	2 476,68	2 570,38	2 658,26	2 715,68	2 710,90	2 689,93	2 924,05	3 013,30	3 034,71	3 080,31	3 209,23	3 225,34	3 379,14	3 428,13	3 576,28
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	1 274,00	1 426,45	1 482,08	1 526,54	1 677,66	1 786,71	1 863,54	1 943,67	2 011,70	2 082,11	2 154,99	2 230,41	2 308,47	2 389,27	2 460,95	2 534,78	2 610,82	2 689,15	2 769,82	2 852,92	2 938,50	3 026,66	3 117,46
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 274,00	1 274,00	1 559,43	1 416,79	1 571,94	1 833,78	1 952,98	2 036,95	2 124,54	2 198,90	2 275,86	2 355,52	2 437,96	2 523,29	2 611,61	2 689,95	2 770,65	2 853,77	2 939,38	3 027,57	3 118,39	3 211,95	3 308,30
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 274,00	1 559,43	1 416,79	1 571,94	1 833,78	1 952,98	2 036,95	2 124,54	2 198,90	2 275,86	2 355,52	2 437,96	2 523,29	2 611,61	2 689,95	2 770,65	2 853,77	2 939,38	3 027,57	3 118,39	3 211,95	3 308,30	3 407,55

Таблица 31. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". АО "Транснефть - Западная Сибирь"

Система теплоснабжения АО "Транснефть - Западная Сибирь"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	2,81	2,57	2,34	2,58	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	2,81	2,57	2,34	2,58	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	2,81	2,57	2,34	2,58	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	2,81	2,57	2,34	2,58	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	165,95	216,26	849,44	628,59	3 531,01	813,29	850,7	884,73	920,12	956,93	995,2	1 035,01	1 076,41	1 119,47	1 164,25	1 210,82	1 259,25	1 309,62	1 362,00	1 416,48	1 473,14	1 532,07	1 593,35
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	165,95	216,26	849,44	628,59	3 444,89	719,42	752,51	782,62	813,92	846,48	880,34	915,55	952,17	990,26	1 029,87	1 071,06	1 113,91	1 158,46	1 204,80	1 252,99	1 303,11	1 355,24	1 409,45
вода на хозяйственные нужды	тыс. руб	0	0	0	0	86,12	93,87	98,19	102,12	106,2	110,45	114,87	119,46	124,24	129,21	134,38	139,75	145,34	151,16	157,2	163,49	170,03	176,83	183,91
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	0	171,24	186,65	195,24	203,05	211,17	219,62	228,4	237,54	247,04	256,92	267,2	277,88	289	300,56	312,58	325,08	338,09	351,61	365,68
Услуги производственного характера	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на оплату труда	тыс. руб	1 202,08	1 104,11	1 520,29	1 125,01	789,14	860,16	899,73	935,72	973,15	1 012,07	1 052,56	1 094,66	1 138,45	1 183,98	1 231,34	1 280,60	1 331,82	1 385,09	1 440,50	1 498,12	1 558,04	1 620,36	1 685,18
Страховые взносы	тыс. руб	395,88	331,13	457,7	338,7	238,32	258,05	269,92	280,72	291,94	303,62	315,77	328,4	341,53	355,2	369,4	384,18	399,55	415,53	432,15	449,44	467,41	486,11	505,55
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	5 057,88	5 546,95	5 572,12	4 123,37	3 083,84	2 775,46	2 467,07	2 158,69	1 850,30	1 541,92	1 233,54	925,15	616,77	308,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая амортизация	тыс. руб	5 057,88	5 546,95	5 572,12	4 123,37	3 083,84	2 775,46	2 467,07	2 158,69	1 850,30	1 541,92	1 233,54	925,15	616,77	308,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация инвестпроектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	31,31	0	0	0	83,75	91,29	95,49	99,31	103,28	107,41	111,71	116,17	120,82	125,65	130,68	135,91	141,34	147	152,88	158,99	165,35	171,97	178,84
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	298,5	325,37	340,33	353,95	368,1	382,83	398,14	414,07	430,63	447,85	465,77	484,4	503,77	523,93	544,88	566,68	589,34	612,92	637,44
налоги (земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги)	тыс. руб.	0	0	0	0	298,5	325,37	340,33	353,95	368,1	382,83	398,14	414,07	430,63	447,85	465,77	484,4	503,77	523,93	544,88	566,68	589,34	612,92	637,44
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-6 009,03	-6 404,81	-6 858,19	-4 281,98	-6 691,25	-3 776,02	-3 504,02	-3 232,19	-2 969,25	-2 714,41	-2 461,93	-2 212,08	-1 964,84	-1 720,46	-1 484,74	-1 565,54	-1 650,25	-1 739,02	-1 831,97	-1 929,38	-2 031,41	-2 138,27	-2 250,16
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	844,08	793,64	1 541,36	1 933,69	1 504,55	1 534,24	1 614,46	1 683,97	1 748,82	1 809,99	1 873,38	1 938,92	2 006,80	2 077,00	2 143,90	2 208,24	2 274,48	2 342,71	2 413,02	2 485,41	2 559,98	2 636,77	2 715,87
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	844,08	793,64	1 541,36	1 933,69	1 504,55	1 534,24	1 614,46	1 683,97	1 748,82	1 809,99	1 873,38	1 938,92	2 006,80	2 077,00	2 143,90	2 208,24	2 274,48	2 342,71	2 413,02	2 485,41	2 559,98	2 636,77	2 715,87
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	844,08	793,64	1 541,36	1 933,69	-1 280,32	1 534,24	1 614,46	1 683,97	1 748,82	1 809,99	1 873,38	1 938,92	2 006,80	2 077,00	2 143,90	2 208,24	2 274,48	2 342,71	2 413,02	2 485,41	2 559,98	2 636,77	2 715,87
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Система теплоснабжения АО "Транснефть - Западная Сибирь"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	5 057,88	5 546,95	5 572,12	4 123,37	3 083,84	2 775,46	2 467,07	2 158,69	1 850,30	1 541,92	1 233,54	925,15	616,77	308,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	5 057,88	5 546,95	5 572,12	4 123,37	3 083,84	2 775,46	2 467,07	2 158,69	1 850,30	1 541,92	1 233,54	925,15	616,77	308,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	5 057,88	10 604,83	16 176,95	20 300,32	23 384,16	26 159,62	28 626,69	30 785,38	32 635,68	34 177,60	35 411,14	36 336,29	36 953,06	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	5 057,88	5 546,95	5 572,12	4 123,37	3 083,84	2 775,46	2 467,07	2 158,69	1 850,30	1 541,92	1 233,54	925,15	616,77	308,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	5 057,88	10 604,83	16 176,95	20 300,32	23 384,16	26 159,62	28 626,69	30 785,38	32 635,68	34 177,60	35 411,14	36 336,29	36 953,06	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44	37 261,44
Инвест составляющая	тыс. руб.	-5 057,88	-5 546,95	-5 572,12	-4 123,37	-3 083,84	-2 775,46	-2 467,07	-2 158,69	-1 850,30	-1 541,92	-1 233,54	-925,15	-616,77	-308,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	844,08	793,64	1 541,36	1 933,69	1 504,55	1 534,24	1 614,46	1 683,97	1 748,82	1 809,99	1 873,38	1 938,92	2 006,80	2 077,00	2 143,90	2 208,24	2 274,48	2 342,71	2 413,02	2 485,41	2 559,98	2 636,77	2 715,87
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	1 317,08	1 423,58	1 826,04	1 947,33	1 856,85	2 324,35	2 494,83	2 449,76	2 693,77	2 795,03	2 890,79	2 956,35	2 960,00	2 947,74	3 195,59	3 292,99	3 322,79	3 377,02	3 514,86	3 540,14	3 703,40	3 762,11	3 920,28
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	1 317,06	1 423,54	1 825,96	1 947,60	1 853,86	1 954,32	2 057,41	2 145,91	2 228,78	2 306,77	2 387,52	2 471,08	2 557,57	2 647,08	2 732,50	2 814,47	2 898,91	2 985,87	3 075,45	3 167,71	3 262,75	3 360,63	3 461,45
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 317,06	1 317,06	1 516,42	2 087,20	1 813,94	1 888,19	2 010,92	2 097,39	2 187,58	2 264,15	2 343,39	2 425,41	2 510,30	2 598,16	2 689,09	2 769,77	2 852,86	2 938,45	3 026,60	3 117,40	3 210,92	3 307,25	3 406,46
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 317,06	1 516,42	2 087,20	1 827,01	1 888,19	2 010,92	2 097,39	2 187,58	2 264,15	2 343,39	2 425,41	2 510,30	2 598,16	2 689,09	2 769,77	2 852,86	2 938,45	3 026,60	3 117,40	3 210,92	3 307,25	3 406,46	3 508,66

Таблица 32. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО "Теплодом"

Система теплоснабжения ООО "Теплодом"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	10,73	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	10,73	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	10,73	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
Приобретено тепловой энергии на компенса-	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения ООО "Теплодом"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
цию технологических потерь																								
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	0,00 %	0,00 %	0,00 %	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	10,73	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	2 616,60	2 707,57	2 951,25	3 087,01	3 210,49	3 338,91	3 472,47	3 611,36	3 755,82	3 906,05	4 062,29	4 224,78	4 393,78	4 569,53	4 752,31	4 942,40	5 140,10	5 345,70	5 559,53	5 781,91
на технологические цели, в т.ч:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	2 537,75	2 625,98	2 862,32	2 993,98	3 113,74	3 238,29	3 367,83	3 502,54	3 642,64	3 788,35	3 939,88	4 097,47	4 261,37	4 431,83	4 609,10	4 793,47	4 985,20	5 184,61	5 392,00	5 607,68
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	78,85	81,59	88,93	93,02	96,74	100,61	104,64	108,82	113,18	117,71	122,41	127,31	132,40	137,70	143,21	148,93	154,89	161,09	167,53	174,23
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	197,10	203,95	222,31	232,53	241,83	251,51	261,57	272,03	282,91	294,23	306,00	318,24	330,96	344,20	357,97	372,29	387,18	402,67	418,78	435,53
Затраты на оплату труда	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	1 508,86	1 561,32	1 701,84	1 780,12	1 851,33	1 925,38	2 002,40	2 082,49	2 165,79	2 252,42	2 342,52	2 436,22	2 533,67	2 635,02	2 740,42	2 850,03	2 964,04	3 082,60	3 205,90	3 334,14
Страховые взносы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	455,68	471,52	510,55	534,04	555,40	577,61	600,72	624,75	649,74	675,73	702,76	730,87	760,10	790,51	822,13	855,01	889,21	924,78	961,77	1 000,24
Амортизация, в т.ч.:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	1 670,24	1 728,31	1 555,48	1 382,65	1 209,82	1 036,99	864,16	691,32	518,49	345,66	172,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
текущая амортизация	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	1 670,24	1 728,31	1 555,48	1 382,65	1 209,82	1 036,99	864,16	691,32	518,49	345,66	172,83									
амортизация инвест-проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22,24	23,01	25,08	26,23	27,28	28,38	29,51	30,69	31,92	33,20	34,52	35,90	37,34	38,83	40,39	42,00	43,68	45,43	47,25	49,14
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 576,47	2 666,05	2 905,99	3 039,67	3 161,26	3 287,71	3 419,22	3 555,98	3 698,22	3 846,15	4 000,00	4 160,00	4 326,40	4 499,45	4 679,43	4 866,61	5 061,27	5 263,73	5 474,27	5 693,25
обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2,33	2,41	2,63	2,75	2,86	2,97	3,09	3,21	3,34	3,48	3,62	3,76	3,91	4,07	4,23	4,40	4,58	4,76	4,95	5,15
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	422,34	437,02	476,35	498,26	518,19	538,92	560,48	582,90	606,21	630,46	655,68	681,91	709,19	737,55	767,05	797,74	829,65	862,83	897,35	933,24
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-1 239,33	-561,14	-940,31	-686,21	-454,45	-268,46	-118,69	28,47	172,63	313,82	451,23	548,44	439,24	320,99	194,54	58,69	-86,94	-242,72	-409,86	-587,48
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 232,51	9 240,02	9 411,17	9 897,05	10 324,01	10 719,91	11 094,91	11 483,22	11 885,08	12 301,19	12 731,45	13 140,12	13 534,59	13 940,15	14 358,46	14 789,17	15 232,76	15 689,77	16 159,93	16 645,11
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	8 314,84	9 332,42	9 505,28	9 996,02	10 427,25	10 827,11	11 205,86	11 598,05	12 003,93	12 424,21	12 858,76	13 271,52	13 669,93	14 079,55	14 502,05	14 937,06	15 385,09	15 846,67	16 321,53	16 811,56
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастаю-	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения ООО "Теплодом"																								
Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
щим итогом																								
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 670,24	1 728,31	1 555,48	1 382,65	1 209,82	1 036,99	864,16	691,32	518,49	345,66	172,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 670,24	1 728,31	1 555,48	1 382,65	1 209,82	1 036,99	864,16	691,32	518,49	345,66	172,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 670,24	3 398,55	4 954,03	6 336,68	7 546,49	8 583,48	9 447,63	10 138,96	10 657,45	11 003,11	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 670,24	1 728,31	1 555,48	1 382,65	1 209,82	1 036,99	864,16	691,32	518,49	345,66	172,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 670,24	3 398,55	4 954,03	6 336,68	7 546,49	8 583,48	9 447,63	10 138,96	10 657,45	11 003,11	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94	11 175,94
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-1 670,24	-1 728,31	-1 555,48	-1 382,65	-1 209,82	-1 036,99	-864,16	-691,32	-518,49	-345,66	-172,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	8 314,84	9 332,42	9 505,28	9 996,02	10 427,25	10 827,11	11 205,86	11 598,05	12 003,93	12 424,21	12 858,76	13 271,52	13 669,93	14 079,55	14 502,05	14 937,06	15 385,09	15 846,67	16 321,53	16 811,56
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	8 314,84	9 332,42	9 505,28	9 996,02	10 427,25	10 827,11	11 205,86	11 598,05	12 003,93	12 424,21	12 858,76	13 271,52	13 669,93	14 079,55	14 502,05	14 937,06	15 385,09	15 846,67	16 321,53	16 811,56
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00	1 974,03	1 496,12	1 588,66	1 672,47	1 744,42	1 811,78	1 875,18	1 940,80	2 008,73	2 079,03	2 151,79	2 221,24	2 287,88	2 356,52	2 427,22	2 500,05	2 575,06	2 652,31	2 731,87	2 813,83
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00	1 977,37	1 499,77	1 587,83	1 671,59	1 743,49	1 810,82	1 874,19	1 939,79	2 007,68	2 077,95	2 150,68	2 220,08	2 286,68	2 355,28	2 425,94	2 498,72	2 573,68	2 650,89	2 730,41	2 812,33
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	0,00	0,00	0,00	1 977,37	1 459,85	1 534,10	1 633,82	1 704,07	1 777,35	1 839,55	1 903,94	1 970,57	2 039,55	2 110,93	2 184,81	2 250,36	2 317,87	2 387,40	2 459,02	2 532,80	2 608,78	2 687,04	2 767,65
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	0,00	0,00	0,00	1 977,37	1 534,10	1 633,82	1 704,07	1 777,35	1 839,55	1 903,94	1 970,57	2 039,55	2 110,93	2 184,81	2 250,36	2 317,87	2 387,40	2 459,02	2 532,80	2 608,78	2 687,04	2 767,65	2 850,68

Таблица 33. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон "Космическое"

Система теплоснабжения ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон "Космическое"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19

Система теплоснабжения ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон "Космическое"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0	23,5	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	0	0	0	23,5	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	0	0	0	23,5	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Омские распределительные сети"	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	23,5	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	0	0	0	30 854,88	63 550,37	85 396,03	92 135,63	88 921,77	99 388,14	103 219,37	106 758,32	108 846,51	107 989,43	106 351,16	117 009,09	120 650,13	121 088,57	122 648,99	128 111,79	128 256,02	134 857,94	136 516,10	142 819,57
на технологические цели, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	30 854,88	63 550,37	85 396,03	92 135,63	88 921,77	99 388,14	103 219,37	106 758,32	108 846,51	107 989,43	106 351,16	117 009,09	120 650,13	121 088,57	122 648,99	128 111,79	128 256,02	134 857,94	136 516,10	142 819,57
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	280,08	397,78	433,58	453,52	471,67	490,53	510,15	530,56	551,78	573,85	596,81	620,68	645,51	671,33	698,18	726,11	755,15	785,36	816,77	849,44
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	839,22	1 191,90	1 072,71	953,52	834,33	715,14	595,95	476,76	357,57	238,38	119,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая амортизация	тыс. руб	0	0	0	839,22	1 191,90	1 072,71	953,52	834,33	715,14	595,95	476,76	357,57	238,38	119,19									
амортизация инвест-проектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0	0	0	1 178,23	1 673,39	1 824,00	1 907,90	1 984,21	2 063,58	2 146,13	2 231,97	2 321,25	2 414,10	2 510,66	2 611,09	2 715,54	2 824,16	2 937,12	3 054,61	3 176,79	3 303,86	3 436,02	3 573,46
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	0	0	0	176,59	250,8	273,37	285,95	297,38	309,28	321,65	334,52	347,9	361,81	376,29	391,34	406,99	423,27	440,2	457,81	476,12	495,17	514,97	535,57
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	500,64	711,04	775,03	810,69	843,11	876,84	911,91	948,39	986,32	1 025,78	1 066,81	1 109,48	1 153,86	1 200,01	1 248,01	1 297,93	1 349,85	1 403,84	1 460,00	1 518,40
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	377,5	633,97	91,49	309,7	507,95	665,1	789,64	914	1 035,86	1 156,63	1 274,91	1 357,35	1 291,60	1 218,70	1 140,09	1 054,37	961,55	860,71	750,93	633,64
ИТОГО затраты на передачу тепловой	тыс. руб.	0	0	0	34 207,13	68 409,26	89 866,21	96 856,91	93 860,43	104 508,61	108 494,80	112 194,52	114 447,19	113 759,98	112 295,83	123 099,02	126 863,61	127 426,04	129 112,60	134 702,62	134 975,49	141 706,88	143 494,80	149 930,08

Система теплоснабжения ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон "Космическое"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
энергии (без НДС)																								
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	34 207,13	68 409,26	89 866,21	96 856,91	93 860,43	104 508,61	108 494,80	112 194,52	114 447,19	113 759,98	112 295,83	123 099,02	126 863,61	127 426,04	129 112,60	134 702,62	134 975,49	141 706,88	143 494,80	149 930,08
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	839,22	1 191,90	1 072,71	953,52	834,33	715,14	595,95	476,76	357,57	238,38	119,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	839,22	1 191,90	1 072,71	953,52	834,33	715,14	595,95	476,76	357,57	238,38	119,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	839,22	2 031,12	3 103,83	4 057,35	4 891,68	5 606,82	6 202,77	6 679,53	7 037,10	7 275,48	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	839,22	1 191,90	1 072,71	953,52	834,33	715,14	595,95	476,76	357,57	238,38	119,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	839,22	2 031,12	3 103,83	4 057,35	4 891,68	5 606,82	6 202,77	6 679,53	7 037,10	7 275,48	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67	7 394,67
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	-839,22	-1 191,90	-1 072,71	-953,52	-834,33	-715,14	-595,95	-476,76	-357,57	-238,38	-119,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	34 207,13	68 409,26	89 866,21	96 856,91	93 860,43	104 508,61	108 494,80	112 194,52	114 447,19	113 759,98	112 295,83	123 099,02	126 863,61	127 426,04	129 112,60	134 702,62	134 975,49	141 706,88	143 494,80	149 930,08
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	0	0	0	6 031,56	8 664,17	8 617,95	9 059,84	9 450,76	9 813,07	10 155,72	10 511,70	10 879,21	11 260,22	11 653,92	12 027,56	12 388,62	12 759,60	13 142,63	13 537,01	13 943,49	14 361,93	14 792,20	15 236,56
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0	0	0	28 175,57	59 745,08	81 248,27	87 797,07	84 409,66	94 695,55	98 339,07	101 682,82	103 567,98	102 499,76	100 641,91	111 071,46	114 475,00	114 666,44	115 969,97	121 165,61	121 031,99	127 344,95	128 702,60	134 693,52
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	0	0	0	1 455,39	1 455,28	1 911,74	2 060,46	1 996,71	2 223,23	2 308,03	2 386,74	2 434,66	2 420,04	2 388,89	2 618,71	2 698,80	2 710,76	2 746,64	2 865,56	2 871,36	3 014,56	3 052,60	3 189,49
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной со-	руб./ Гкал	0	0	0	1 455,39	1 455,28	1 541,78	1 623,11	1 692,93	1 758,31	1 819,83	1 883,54	1 949,46	2 017,69	2 088,31	2 155,69	2 220,36	2 286,97	2 355,58	2 426,25	2 499,04	2 574,01	2 651,23	2 730,77

Система теплоснабжения ООО Строительно-монтажное управление-9 Стройбетон "Космическое"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ставляющей																								
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	0	0	0	1 455,39	1 415,36	1 489,61	1 586,43	1 654,65	1 725,80	1 786,20	1 848,72	1 913,43	1 980,40	2 049,71	2 121,45	2 185,09	2 250,65	2 318,17	2 387,71	2 459,34	2 533,12	2 609,12	2 687,39
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	0	0	0	1 455,39	1 489,61	1 586,43	1 654,65	1 725,80	1 786,20	1 848,72	1 913,43	1 980,40	2 049,71	2 121,45	2 185,09	2 250,65	2 318,17	2 387,71	2 459,34	2 533,12	2 609,12	2 687,39	2 768,01

Таблица 34. Тарифно-балансовая модель в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС". Сети МП города Омска "Тепловая компания" и сети ООО "Микрорайон"

Сети МП города Омска "Тепловая компания" и сети ООО "Микрорайон"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65	49,65
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77
МП города Омска "Тепловая компания"	тыс. Гкал	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77	47,77
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
МП города Омска "Тепловая компания"	тыс. Гкал	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	63 081,78	66 360,55	70 238,33	70 785,34	75 662,40	94 578,13	101 255,62	106 966,53	115 426,72	121 557,26	128 048,13	126 575,91	130 783,91	135 574,75	139 616,98	143 206,39	149 905,33	154 702,09	160 975,34	163 824,99	166 235,20	171 317,82	177 244,46
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая амортизация	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация инвест-проектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	63 081,78	66 360,55	70 238,33	70 785,34	75 662,40	94 578,13	101 255,62	106 966,53	115 426,72	121 557,26	128 048,13	126 575,91	130 783,91	135 574,75	139 616,98	143 206,39	149 905,33	154 702,09	160 975,34	163 824,99	166 235,20	171 317,82	177 244,46
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	756,62	945,78	1 012,56	1 069,67	1 154,27	1 215,57	1 280,48	1 265,76	1 307,84	1 355,75	1 396,17	1 432,06	1 499,05	1 547,02	1 609,75	1 638,25	1 662,35	1 713,18	1 772,44
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой	тыс. руб	63 712,60	67 024,15	70 940,71	71 493,19	76 419,02	95 523,91	102 268,18	108 036,19	116 580,99	122 772,83	129 328,61	127 841,67	132 091,75	136 930,50	141 013,15	144 638,46	151 404,38	156 249,11	162 585,09	165 463,24	167 897,55	173 031,00	179 016,91

Сети МП города Омска "Тепловая компания" и сети ООО "Микрорайон"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
энергии, в т.ч.:																								
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	3 019,45	3 176,39	3 300,61	3 461,97	3 965,16	4 443,09	4 670,74	4 874,18	5 110,96	5 330,53	5 560,04	5 716,50	5 936,61	6 169,67	6 402,65	6 638,80	6 914,06	7 178,63	7 466,62	7 729,39	7 997,14	8 301,36	8 624,15
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	60 693,15	63 847,76	67 640,11	68 031,22	72 453,86	91 080,83	97 597,44	103 162,02	111 470,03	117 442,30	123 768,58	122 125,17	126 155,14	130 760,83	134 610,50	137 999,66	144 490,32	149 070,49	155 118,47	157 733,85	159 900,41	164 729,64	170 392,75
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	63 712,60	67 024,15	70 940,71	71 493,19	76 419,02	95 523,91	102 268,18	108 036,19	116 580,99	122 772,83	129 328,61	127 841,67	132 091,75	136 930,50	141 013,15	144 638,46	151 404,38	156 249,11	162 585,09	165 463,24	167 897,55	173 031,00	179 016,91
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	3 019,45	3 176,39	3 300,61	3 461,97	3 965,16	4 443,09	4 670,74	4 874,18	5 110,96	5 330,53	5 560,04	5 716,50	5 936,61	6 169,67	6 402,65	6 638,80	6 914,06	7 178,63	7 466,62	7 729,39	7 997,14	8 301,36	8 624,15
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	60 693,15	63 847,76	67 640,11	68 031,22	72 453,86	91 080,83	97 597,44	103 162,02	111 470,03	117 442,30	123 768,58	122 125,17	126 155,14	130 760,83	134 610,50	137 999,66	144 490,32	149 070,49	155 118,47	157 733,85	159 900,41	164 729,64	170 392,75
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	1 143,77	1 225,50	1 280,20	1 297,27	1 619,16	1 723,33	1 814,24	1 892,28	1 965,36	2 034,13	2 105,33	2 179,02	2 255,28	2 334,22	2 409,54	2 481,82	2 556,28	2 632,97	2 711,96	2 793,31	2 877,11	2 963,43	3 052,33
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средне-	руб./ Гкал	1 143,77	1 225,50	1 280,20	1 297,27	1 619,16	1 723,33	1 814,24	1 892,28	1 965,36	2 034,13	2 105,33	2 179,02	2 255,28	2 334,22	2 409,54	2 481,82	2 556,28	2 632,97	2 711,96	2 793,31	2 877,11	2 963,43	3 052,33

Сети МП города Омска "Тепловая компания" и сети ООО "Микрорайон"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
взвешенный установленный																								
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 143,77	1 143,77	1 296,80	1 266,19	1 565,84	1 665,02	1 773,25	1 849,50	1 929,02	1 996,54	2 066,42	2 138,74	2 213,60	2 291,08	2 371,26	2 442,40	2 515,67	2 591,14	2 668,88	2 748,94	2 831,41	2 916,35	3 003,85
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 143,77	1 296,80	1 266,19	1 324,12	1 665,02	1 773,25	1 849,50	1 929,02	1 996,54	2 066,42	2 138,74	2 213,60	2 291,08	2 371,26	2 442,40	2 515,67	2 591,14	2 668,88	2 748,94	2 831,41	2 916,35	3 003,85	3 093,96

Таблица 35. Тарифно-балансовая модель конечного тарифа ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" с учетом предложений по техническому перевооружению

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на генерацию АО «ТГК-11»																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	8 834,02	8 834,02	8 849,91	8 858,49	8 816,65	8 823,59	8 823,48	8 824,08	8 824,49	8 867,98	8 875,15	9 124,67	9 142,53	9 168,39	9 206,45	9 218,69	9 220,32	9 241,81	9 257,93	9 300,59	9 339,81	9 390,61	9 443,27
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	7 165 398,30	7 487 269,34	7 554 045,51	7 791 842,93	8 443 336,81	9 617 800,64	10 280 406,09	10 575 362,65	10 884 518,54	11 172 632,70	11 644 253,01	12 135 263,05	12 317 385,40	12 725 994,54	13 094 025,27	13 358 560,61	13 668 811,91	13 999 815,31	14 345 861,71	14 745 387,32	15 172 519,21	15 777 216,26	16 429 879,82
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	7 165 398,30	7 487 269,34	7 554 045,51	7 791 842,93	8 443 336,81	9 617 800,64	10 280 406,09	10 575 362,65	10 884 518,54	11 172 632,70	11 644 253,01	12 135 263,05	12 317 385,40	12 725 994,54	13 094 025,27	13 358 560,61	13 668 811,91	13 999 815,31	14 345 861,71	14 745 387,32	15 172 519,21	15 777 216,26	16 429 879,82
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	811,11	847,55	853,57	879,59	957,66	1 090,01	1 165,12	1 198,47	1 233,44	1 259,88	1 312,01	1 329,94	1 347,26	1 388,03	1 422,27	1 449,07	1 482,47	1 514,84	1 549,57	1 585,43	1 624,50	1 680,11	1 739,85
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	811,11	847,55	853,57	879,59	957,66	1 090,01	1 165,12	1 198,47	1 233,44	1 259,88	1 312,01	1 329,94	1 347,26	1 388,03	1 422,27	1 449,07	1 482,47	1 514,84	1 549,57	1 585,43	1 624,50	1 680,11	1 739,85
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	811,11	847,55	853,57	879,59	954,27	1 041,58	1 089,63	1 137,21	1 180,99	1 222,03	1 264,39	1 308,87	1 354,81	1 402,12	1 446,45	1 489,89	1 534,60	1 580,61	1 628,03	1 676,88	1 727,19	1 779,00	1 832,37
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,36%	4,65%	6,93%	5,39%	4,44%	3,10%	3,77%	1,61%	-0,56%	-1,00%	-1,67%	-2,74%	-3,40%	-4,16%	-4,82%	-5,45%	-5,95%	-5,56%	-5,05%
Тариф на тепловую энергию при передаче через сети АО «ОмскРТС»																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	7 215,34	7 205,01	7 242,01	7 248,03	7 182,32	7 171,42	7 171,31	7 171,91	7 172,32	7 285,29	7 357,72	7 657,34	7 717,72	7 785,62	7 843,27	7 872,06	7 905,23	7 954,57	7 990,34	8 067,47	8 144,86	8 236,59	8 328,19
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	7 326 038,17	8 014 296,42	8 450 636,86	8 688 701,01	9 148 804,83	9 911 668,22	10 574 502,97	11 208 356,36	11 818 566,91	12 576 392,09	13 322 365,92	14 114 550,09	14 827 618,37	15 556 125,81	16 160 946,24	16 713 081,95	17 158 487,88	17 597 463,97	18 356 476,40	18 662 336,62	19 368 391,09	20 161 769,79	21 058 866,82
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	7 326 038,17	8 014 296,42	8 450 636,86	8 688 701,01	9 148 804,84	10 683 273,83	11 376 989,21	12 181 296,31	13 158 543,17	14 147 492,87	15 208 599,37	15 254 441,59	16 044 982,01	16 766 590,23	17 323 915,10	18 004 593,76	18 545 402,97	19 351 974,88	20 038 989,34	20 496 233,38	21 175 399,83	22 013 788,86	23 105 122,96
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 017,09	1 114,27	1 166,89	1 198,77	1 273,79	1 382,11	1 474,56	1 562,81	1 647,80	1 726,27	1 810,66	1 843,27	1 921,24	1 998,06	2 060,48	2 123,09	2 170,52	2 212,25	2 297,33	2 313,28	2 377,99	2 447,83	2 528,63
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 017,09	1 114,27	1 166,89	1 198,77	1 273,79	1 489,70	1 586,46	1 698,47	1 834,63	1 941,93	2 067,03	1 992,13	2 078,98	2 153,53	2 208,76	2 287,15	2 345,97	2 432,81	2 507,90	2 540,60	2 599,85	2 672,68	2 774,33
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 017,09	1 114,27	1 166,89	1 198,77	1 270,97	1 360,46	1 431,79	1 493,36	1 550,81	1 605,09	1 661,27	1 719,42	1 779,59	1 841,88	1 901,15	1 958,19	2 016,93	2 077,44	2 139,76	2 203,96	2 270,08	2 338,18	2 408,32
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,22%	9,50%	10,80%	13,73%	18,30%	20,99%	24,42%	15,86%	16,82%	16,92%	16,18%	16,80%	16,31%	17,11%	17,20%	15,27%	14,53%	14,31%	15,20%
Тариф на тепловую энергию при передаче через распределительные сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	5 825,31	5 551,18	5 285,71	5 809,32	5 863,87	5 863,87	5 863,87	5 863,87	5 863,87	5 948,91	6 022,10	6 099,43	6 158,64	6 229,07	6 258,00	6 281,42	6 307,79	6 340,00	6 369,56	6 438,60	6 510,79	6 597,07	6 684,39
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	7 241 355,22	7 250 392,92	7 309 625,55	8 011 017,49	8 599 783,72	9 878 420,36	10 546 896,53	11 259 433,29	12 126 558,39	13 006 876,84	14 009 675,62	13 840 334,21	14 580 284,51	15 279 566,85	15 798 687,35	16 430 214,15	16 956 947,37	17 681 883,79	18 358 223,70	18 831 304,18	19 442 276,82	20 251 625,66	21 296 946,97

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	7 241 355,22	7 250 392,92	7 309 625,55	8 011 017,49	8 599 783,72	10 808 224,47	11 580 979,09	12 232 095,96	13 218 019,98	14 132 721,65	15 080 534,58	15 084 368,88	15 734 238,07	16 495 760,93	17 070 555,79	17 569 112,27	18 468 583,61	19 152 157,30	20 024 761,60	20 589 364,45	21 120 064,28	22 052 990,83	23 123 844,07
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 243,08	1 306,10	1 382,90	1 378,99	1 466,57	1 684,63	1 798,63	1 920,14	2 068,01	2 186,43	2 326,38	2 269,12	2 367,45	2 452,95	2 524,56	2 615,69	2 688,26	2 788,94	2 882,18	2 924,75	2 986,16	3 069,79	3 186,07
Тариф с инвестиционной составляющей с использованием заемного капитала	руб/ Гкал	1 243,08	1 306,10	1 382,90	1 378,99	1 466,57	1 843,19	1 974,97	2 086,01	2 254,15	2 375,68	2 504,20	2 473,08	2 554,82	2 648,19	2 727,80	2 797,00	2 927,90	3 020,85	3 143,82	3 197,80	3 243,86	3 342,85	3 459,38
Тариф на сбыт																								
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	0	0	0	0	1 466,57	1 684,63	1 798,63	1 920,14	2 068,01	2 186,43	2 326,38	2 269,12	2 367,45	2 452,95	2 524,56	2 615,69	2 688,26	2 788,94	2 882,18	2 924,75	2 986,16	3 069,79	3 186,07
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	0	0	0	0	1 466,57	1 843,19	1 974,97	2 086,01	2 254,15	2 375,68	2 504,20	2 473,08	2 554,82	2 648,19	2 727,80	2 797,00	2 846,39	2 883,77	2 987,89	3 023,84	3 128,12	3 177,71	3 221,38
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	0	0	0	0	1 463,41	1 721,58	1 795,61	1 872,82	1 938,37	2 006,21	2 076,43	2 149,10	2 291,05	2 371,24	2 442,37	2 515,65	2 591,12	2 668,85	2 748,91	2 831,38	2 916,32	3 003,81	3 093,93
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР	%	0	0	0	0	0,22%	7,06%	9,99%	11,38%	16,29%	18,42%	20,60%	15,07%	11,51%	11,68%	11,69%	11,18%	9,85%	8,05%	8,69%	6,80%	7,26%	5,79%	4,12%
Тариф, рассчитанный по методу альтернативной котельной	руб/Гкал	0	0	0	0	1 547,69	1 868,49	2 025,45	2 192,45	2 351,89	2 519,81	2 696,60	2 882,68	3 085,15	3 284,45	3 382,99	3 484,48	3 589,01	3 696,68	3 807,58	3 921,81	4 039,46	4 160,65	4 285,47
Разница между тарифом альткотельной и тарифом с инвестсоставляющей	%	0	0	0	0	-5,53%	-1,37%	-2,56%	-5,10%	-4,34%	-6,07%	-7,68%	-16,56%	-20,76%	-24,03%	-24,02%	-24,58%	-26,09%	-28,19%	-27,43%	-29,70%	-29,13%	-30,93%	-33,03%

Таблица 36. Баланс тепловой энергии ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	10 759,92	10 815,07	10 849,66	10 860,23	10 821,25	10 828,84	10 828,73	10 829,33	10 829,74	10 929,61	10 986,94	11 279,00	11 324,62	11 381,78	11 423,74	11 435,96	11 444,08	11 473,47	11 487,03	11 547,48	11 604,84	11 676,46	11 749,21
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	6 959,35	6 667,93	6 321,37	6 875,55	6 925,79	6 922,95	6 922,84	6 923,44	6 923,85	7 036,82	7 109,24	7 408,86	7 471,48	7 539,38	7 597,04	7 625,83	7 659,00	7 684,76	7 711,61	7 782,04	7 849,65	7 932,46	8 014,11
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	2 613,01	2 653,12	2 650,73	2 656,06	2 684,24	2 699,72	2 699,72	2 699,72	2 699,72	2 700,87	2 702,41	2 710,05	2 709,80	2 712,80	2 711,80	2 711,00	2 704,44	2 699,97	2 693,63	2 690,95	2 684,83	2 678,24	2 671,50
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0	23,59	23,58	22,79	21,34	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	27,09
потери тепловой энергии в сетях РТС	тыс. Гкал	931,56	933,35	933,35	933,35	933,35	933,35	933,35	933,35	933,35	919,09	902,45	887,24	872,75	859,01	844,31	828,55	810,05	794,56	778,7	764,7	750,79	737,28	722,43
конечному потребителю из магистральных тепловых сетей	тыс. Гкал	255,99	537,08	920,64	372,48	256,53	248,47	248,47	248,47	248,47	248,47	248,48	248,48	246,24	246,24	246,24	246,24	246,23	269,81	278,73	285,43	295,21	304,13	314,08
Отпуск тепловой энергии в распределительную сеть, в том числе:	тыс. Гкал	6 959,35	6 691,52	6 344,95	6 898,34	6 947,13	6 947,31	6 947,20	6 947,80	6 948,21	7 061,18	7 133,60	7 433,23	7 495,84	7 563,74	7 621,39	7 650,18	7 683,36	7 709,13	7 735,96	7 806,40	7 874,01	7 956,81	8 041,21
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	6 368,39	6 085,69	5 778,83	6 299,72	6 349,97	6 347,12	6 347,01	6 347,61	6 348,02	6 461,00	6 533,42	6 833,04	6 894,54	6 962,44	7 020,09	7 048,88	7 082,05	7 119,61	7 150,92	7 224,70	7 297,19	7 384,46	7 471,09
Тепловые потери в распределительных тепловых сетях	тыс. Гкал	590,96	582,24	542,54	575,83	575,83	575,83	575,83	575,83	575,83	575,82	575,82	575,82	576,94	576,94	576,94	576,94	576,94	565,15	560,69	557,34	552,45	547,99	543,02

2.4.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Актуализированной инвестиционной программой запланированы мероприятия для источников и тепловых сетей ЕТО № 1 АО "ОмскРТС".

На основании выполненных расчетов можно сделать следующий вывод – реализация мероприятий, запланированных инвестпрограммами АО «Омск РТС» вызовет увеличение тарифа конечного потребителя тепловой энергии в пределах, установленных индексами МЭР. Реализация других рассмотренных вариантов увеличения капитальных вложений в реконструкцию тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации приведет к росту тарифа для населения на 25-86 % превышающего уровень тарифа с учетом индексов МЭР.

Реализация мероприятий, запланированных инвестпрограммами МП г. Омска «Тепловая компания» не вызовут увеличения тарифа конечного потребителя тепловой энергии.

Планируемые показатели надежности и энергетической эффективности, ожидаемые в результате реализации мероприятий ЕТО № 1 АО "ОмскРТС":

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.

2. Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.

3. Удельный расход электроэнергии на производство и передачу единицы тепловой энергии.

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 2

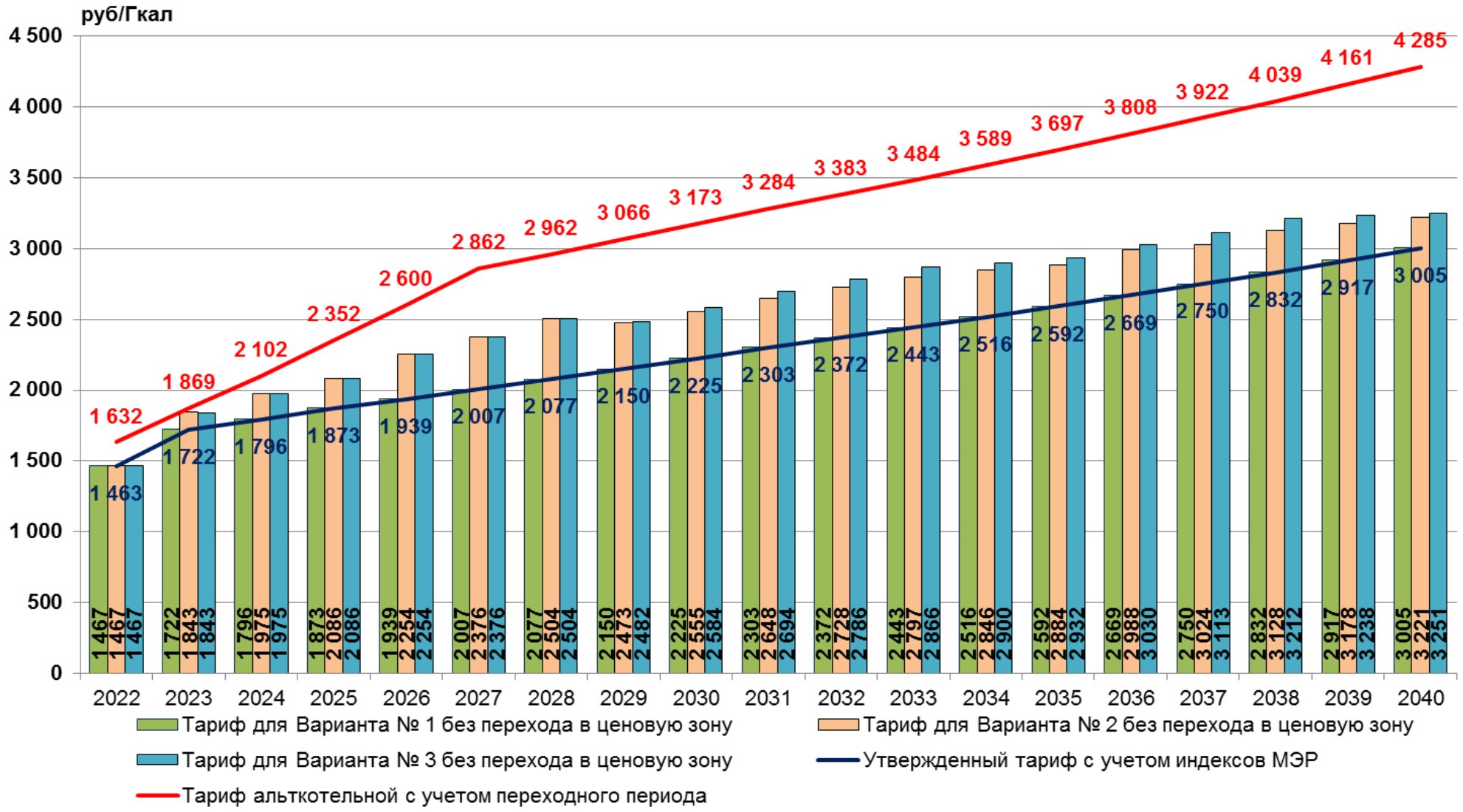

Рисунок 2. Сравнение роста тарифов ЕТО № 1 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

2.4.4. Варианты увеличения объема реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации

В ходе разработки настоящей Схемы теплоснабжения были рассмотрены различные варианты реконструкции тепловых сетей.

Вариант № 1. Предполагает объем реконструкции тепловых сетей, соответствующий принятому в настоящем отчете (10% существующих тепловых сетей).

Вариант № 2. Предполагает объем реконструкции 30% тепловых сетей за период 2022 – 2040 гг.

Вариант № 3. Предполагает объем реконструкции 50% тепловых сетей за период 2022 – 2040 гг.

Вариант № 4. Предполагает объем реконструкции 70% тепловых сетей за период 2022 – 2040 гг.

Вариант № 5. Предполагает объем реконструкции 100% тепловых сетей за период 2022 – 2040 гг.

Сравнение изменений тепловых потерь и объемов реконструкции тепловых сетей приведено таблице 37.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции приведено в таблице 38.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 1, приведено на рисунке 3.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 2, приведено на рисунке 4.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 3, приведено на рисунке 5.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 4, приведено на рисунке 6.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 5, приведено на рисунке 7.

Таблица 37. Сравнение изменений тепловых потерь и объемов реконструкции тепловых сетей

Варианты перекладки	Наименование показателя	Величина показателя по годам																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
10	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	1 550,70	2 022,30	3 535,20	2 428,30	1 654,30	1 371,50	1 492,50	1 929,30	1 201,70	1 505,10	1 927,90	2 790,20	2 805,70	3 164,50	3 570,80	4 031,40	4 553,40	5 145,60	5 817,40	52 497,70
	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	0,3	0,4	0,7	0,5	0,3	0,3	0,3	0,4	0,2	0,3	0,4	0,5	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1	1,1	10
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях в целом по городу Омск, Гкал	933 346,90	933 346,90	933 346,90	933 346,90	933 346,90	914 690,50	912 247,10	909 354,10	907 402,90	905 296,90	902 761,50	899 799,00	894 006,30	888 190,30	882 397,60	876 605,00	870 812,40	865 011,40	859 184,70	-
	Снижение потерь за период	-	0	0	0	0	18 656,40	2 443,40	2 893,00	1 951,20	2 106,10	2 535,40	2 962,50	5 792,60	5 816,10	5 792,60	5 792,60	5 792,60	5 801,00	5 826,70	74 162,20
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	157 564,50	235 401,10	340 902,20	481 864,60	434 510,70	212 752,30	153 285,90	223 467,50	183 875,00	328 012,70	340 235,30	431 793,60	692 058,20	807 070,50	941 654,40	1 099 218,10	1 283 776,10	1 500 059,50	1 753 646,00	11 601 148,20
30	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	4 646,30	6 059,50	10 592,40	7 275,80	4 956,80	4 109,30	4 471,90	5 780,60	3 600,70	4 509,60	5 776,60	8 360,10	8 406,60	9 481,60	10 699,20	12 079,00	13 643,30	15 417,50	17 430,50	157 297,20
	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	0,9	1,2	2	1,4	0,9	0,8	0,9	1,1	0,7	0,9	1,1	1,6	1,6	1,8	2	2,3	2,6	2,9	3,3	30
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях в целом по городу Омск, Гкал	929 783,30	924 898,60	915 416,40	909 140,60	904 649,40	898 844,20	892 526,80	884 360,80	879 274,20	872 903,70	864 743,20	852 933,00	841 057,20	827 662,80	812 548,30	795 484,60	776 211,00	754 431,10	729 807,40	-
	Снижение потерь за период	3 563,60	4 884,70	9 482,20	6 275,80	4 491,30	5 805,10	6 317,40	8 166,10	5 086,60	6 370,50	8 160,50	11 810,20	11 875,80	13 394,40	15 114,50	17 063,70	19 273,60	21 779,90	24 623,70	203 539,50
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	472 105,80	705 325,20	1 021 435,00	1 443 796,50	1 301 911,40	637 463,20	459 286,00	669 568,80	550 939,10	982 814,50	1 019 437,00	1 293 770,10	2 073 593,30	2 418 201,40	2 821 451,00	3 293 554,30	3 846 540,00	4 494 583,60	5 254 397,20	34 760 173,60
50	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	7 743,80	10 099,10	17 654,00	12 126,30	8 261,30	6 848,90	7 453,20	9 634,30	6 001,10	7 515,90	9 627,70	13 933,60	14 011,00	15 802,60	17 832,00	20 131,70	22 738,80	25 695,80	29 050,80	262 162,00
	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	1,5	1,9	3,4	2,3	1,6	1,3	1,4	1,8	1,1	1,4	1,8	2,7	2,7	3	3,4	3,8	4,3	4,9	5,5	50
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях в целом по городу Омск, Гкал	925 407,50	914 816,10	895 358,20	882 230,10	873 070,70	863 395,40	852 866,40	839 256,40	830 778,70	820 161,20	806 560,40	786 876,80	767 083,80	744 759,70	719 568,90	691 129,30	659 006,70	622 706,90	581 667,50	-
	Снижение потерь за период	7 939,40	10 591,40	19 457,90	13 128,00	9 159,50	9 675,20	10 529,00	13 610,10	8 477,60	10 617,60	13 600,80	19 683,60	19 793,00	22 324,00	25 190,90	28 439,60	32 122,60	36 299,80	41 039,40	351 679,40
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	786 843,00	1 175 542,10	1 702 391,70	2 406 327,50	2 169 852,30	1 062 438,70	765 476,60	1 115 948,10	918 231,90	1 638 024,20	1 699 061,70	2 156 283,60	3 455 988,90	4 030 335,60	4 702 418,40	5 489 257,10	6 410 900,00	7 490 972,60	8 757 328,70	57 933 622,60
	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	786 843,00	1 175 542,10	1 702 391,70	2 406 327,50	2 169 852,30	1 062 438,70	765 476,60	1 115 948,10	918 231,90	1 638 024,20	1 699 061,70	2 156 283,60	3 455 988,90	4 030 335,60	4 702 418,40	5 489 257,10	6 410 900,00	7 490 972,60	8 757 328,70	57 933 622,60
	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	10 841,30	14 138,80	24 715,70	16 976,90	11 565,80	9 588,40	10 434,50	13 488,00	8 401,50	10 522,30	13 478,80	19 507,00	19 615,40	22 123,70	24 964,80	28 184,40	31 834,40	35 974,10	40 671,20	367 026,70
70	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	2,1	2,7	4,7	3,2	2,2	1,8	2	2,6	1,6	2	2,6	3,7	3,7	4,2	4,8	5,4	6,1	6,9	7,8	70
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях в целом по городу Омск, Гкал	921 031,70	904 733,60	875 299,90	855 319,60	841 492,00	827 946,60	813 206,10	794 151,90	782 283,30	767 418,70	748 377,50	720 820,50	693 110,30	661 856,70	626 589,50	586 774,10	541 802,40	490 982,70	433 527,50	-
	Снижение потерь за период	12 315,20	16 298,10	29 433,70	19 980,30	13 827,70	13 545,30	14 740,60	19 054,10	11 868,70	14 864,60	19 041,20	27 557,00	27 710,20	31 253,60	35 267,20	39 815,40	44 971,60	50 819,70	57 455,20	499 819,40
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	1 101 580,20	1 645 758,90	2 383 348,30	3 368 858,50	3 037 793,20	1 487 414,20	1 071 667,30	1 562 327,30	1 285 524,60	2 293 233,90	2 378 686,30	3 018 797,00	4 838 384,40	5 642 469,80	6 583 385,70	7 684 960,00	8 975 260,00	10 487 361,70	12 260 260,20	81 107 071,60
90	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	13 938,80	18 178,40	31 777,30	21 827,40	14 870,30	12 328,00	13 415,80	17 341,70	10 802,00	13 528,70	17 329,90	25 080,40	25 219,80	28 444,70	32 097,60	36 237,10	40 929,90	46 252,40	52 291,50	471 891,50
	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	2,7	3,5	6,1	4,2	2,8	2,4	2,6	3,3	2,1	2,6	3,3	4,8	4,8	5,4	6,1	6,9	7,8	8,8	10	90
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях в целом по городу Омск, Гкал	916 656,00	894 651,10	855 241,60	828 409,10	809 913,30	792 497,90	773 545,70	749 047,50	733 787,80	714 676,20	690 194,70	654 764,20	619 136,80	578 953,60	533 610,10	482 418,80	424 598,10	359 258,50	285 387,50	-
	Снижение потерь за период	16 690,90	22 004,80	39 409,50	26 832,50	18 495,90	17 415,40	18 952,20	24 498,20	15 259,70	19 111,60	24 481,50	35 430,50	35 627,40	40 183,20	45 343,60	51 191,20	57 820,70	65 339,60	73 871,00	647 959,40
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	1 416 317,40	2 115 975,70	3 064 305,00	4 331 389,50	3 905 734,20	1 912 389,70	1 377 857,90	2 008 706,50	1 652 817,40	2 948 443,50	3 058 311,00	3 881 310,40	6 220 780,00	7 254 604,10	8 464 353,10	9 880 662,80	11 539 620,00	13 483 750,70	15 763 191,70	104 280 520,70

Таблица 38. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Вариант-1. 10% реконструкции																				
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 270,97	1 374,77	1 446,08	1 509,84	1 568,04	1 622,82	1 679,46	1 738,13	1 798,80	1 861,49	1 921,26	1 978,84	2 038,14	2 099,22	2 162,11	2 226,80	2 293,35	2 361,83	2 408,32
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 270,97	1 360,46	1 431,79	1 493,36	1 550,81	1 605,09	1 661,27	1 719,42	1 779,59	1 841,88	1 901,15	1 958,19	2 016,93	2 077,44	2 139,76	2 203,96	2 270,08	2 338,18	2 408,32
Отклонение	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Вариант-2. 30% реконструкции																				
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 310,13	1 446,83	1 563,78	1 678,87	1 726,33	1 721,65	1 758,27	1 843,78	1 891,55	1 990,92	2 058,64	2 146,74	2 292,75	2 396,53	2 508,98	2 629,25	2 757,79	2 895,64	3 021,06
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 270,97	1 360,46	1 431,79	1 493,36	1 550,81	1 605,09	1 661,27	1 719,42	1 779,59	1 841,88	1 901,15	1 958,19	2 016,93	2 077,44	2 139,76	2 203,96	2 270,08	2 338,18	2 408,32
Отклонение	%	3,08%	6,35%	9,22%	12,42%	11,32%	7,26%	5,84%	7,23%	6,29%	8,09%	8,28%	9,63%	13,68%	15,36%	17,25%	19,30%	21,48%	23,84%	25,44%
Вариант-3. 50% реконструкции																				
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 346,64	1 504,05	1 649,34	1 802,78	1 847,13	1 797,04	1 822,44	1 925,01	1 966,45	2 099,28	2 173,80	2 286,20	2 494,58	2 632,40	2 784,54	2 949,39	3 127,62	3 321,82	3 511,80
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 270,97	1 360,46	1 431,79	1 493,36	1 550,81	1 605,09	1 661,27	1 719,42	1 779,59	1 841,88	1 901,15	1 958,19	2 016,93	2 077,44	2 139,76	2 203,96	2 270,08	2 338,18	2 408,32
Отклонение	%	5,95%	10,55%	15,19%	20,72%	19,11%	11,96%	9,70%	11,96%	10,50%	13,97%	14,34%	16,75%	23,68%	26,71%	30,13%	33,82%	37,78%	42,07%	45,82%
Вариант-4. 70% реконструкции																				
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 383,15	1 561,28	1 734,89	1 926,68	1 967,92	1 872,41	1 886,60	2 006,23	2 041,35	2 207,61	2 288,93	2 425,61	2 696,35	2 868,19	3 059,98	3 269,37	3 497,23	3 747,68	4 002,04
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 270,97	1 360,46	1 431,79	1 493,36	1 550,81	1 605,09	1 661,27	1 719,42	1 779,59	1 841,88	1 901,15	1 958,19	2 016,93	2 077,44	2 139,76	2 203,96	2 270,08	2 338,18	2 408,32
Отклонение	%	8,83%	14,76%	21,17%	29,02%	26,90%	16,65%	13,56%	16,68%	14,71%	19,86%	20,40%	23,87%	33,69%	38,06%	43,01%	48,34%	54,06%	60,28%	66,18%
Вариант-5. 100% реконструкции																				
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 419,67	1 618,50	1 820,43	2 050,56	2 088,70	1 947,77	1 950,74	2 087,43	2 116,22	2 315,93	2 404,04	2 564,96	2 898,04	3 103,87	3 335,27	3 589,11	3 866,47	4 172,93	4 491,24
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 270,97	1 360,46	1 431,79	1 493,36	1 550,81	1 605,09	1 661,27	1 719,42	1 779,59	1 841,88	1 901,15	1 958,19	2 016,93	2 077,44	2 139,76	2 203,96	2 270,08	2 338,18	2 408,32
Отклонение	%	11,70%	18,97%	27,14%	37,31%	34,68%	21,35%	17,42%	21,40%	18,92%	25,74%	26,45%	30,99%	43,69%	49,41%	55,87%	62,85%	70,32%	78,47%	86,49%

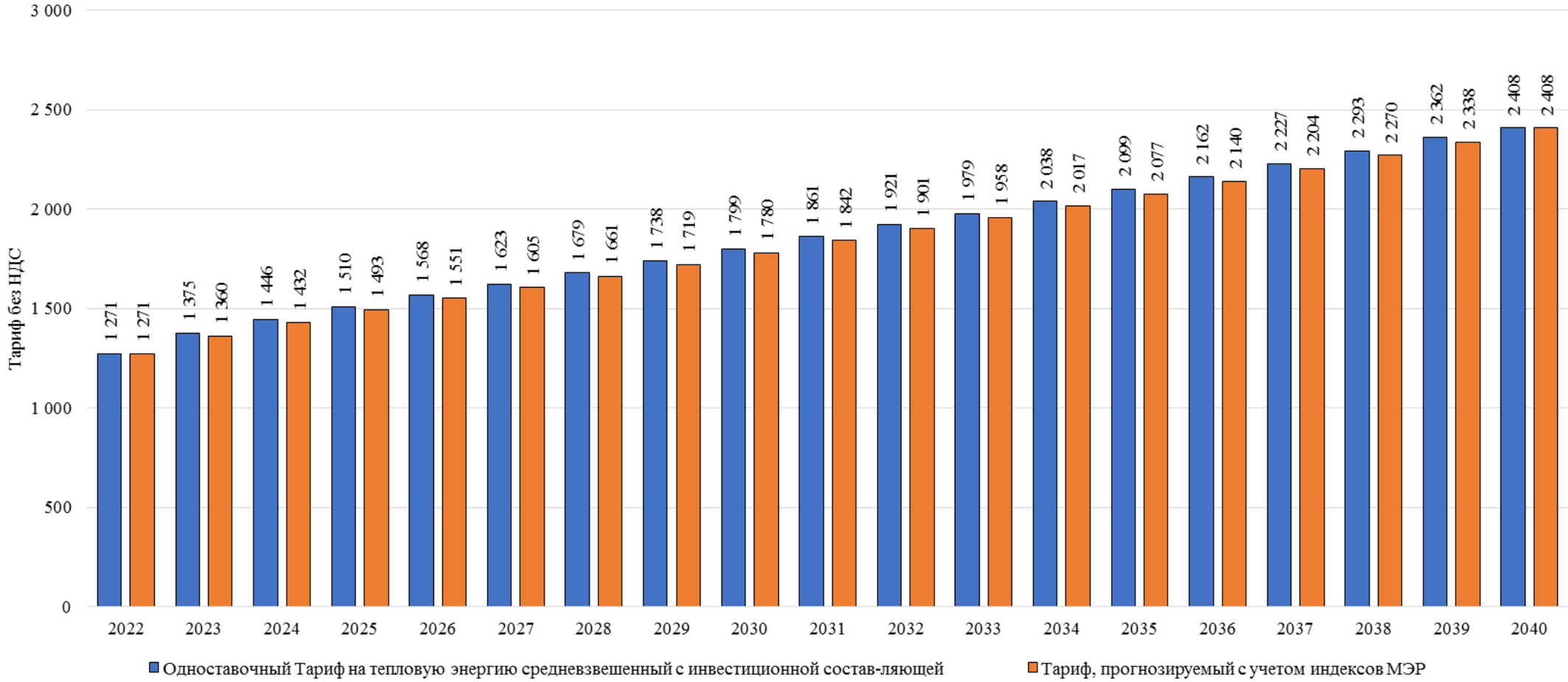

Рисунок 3. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 1

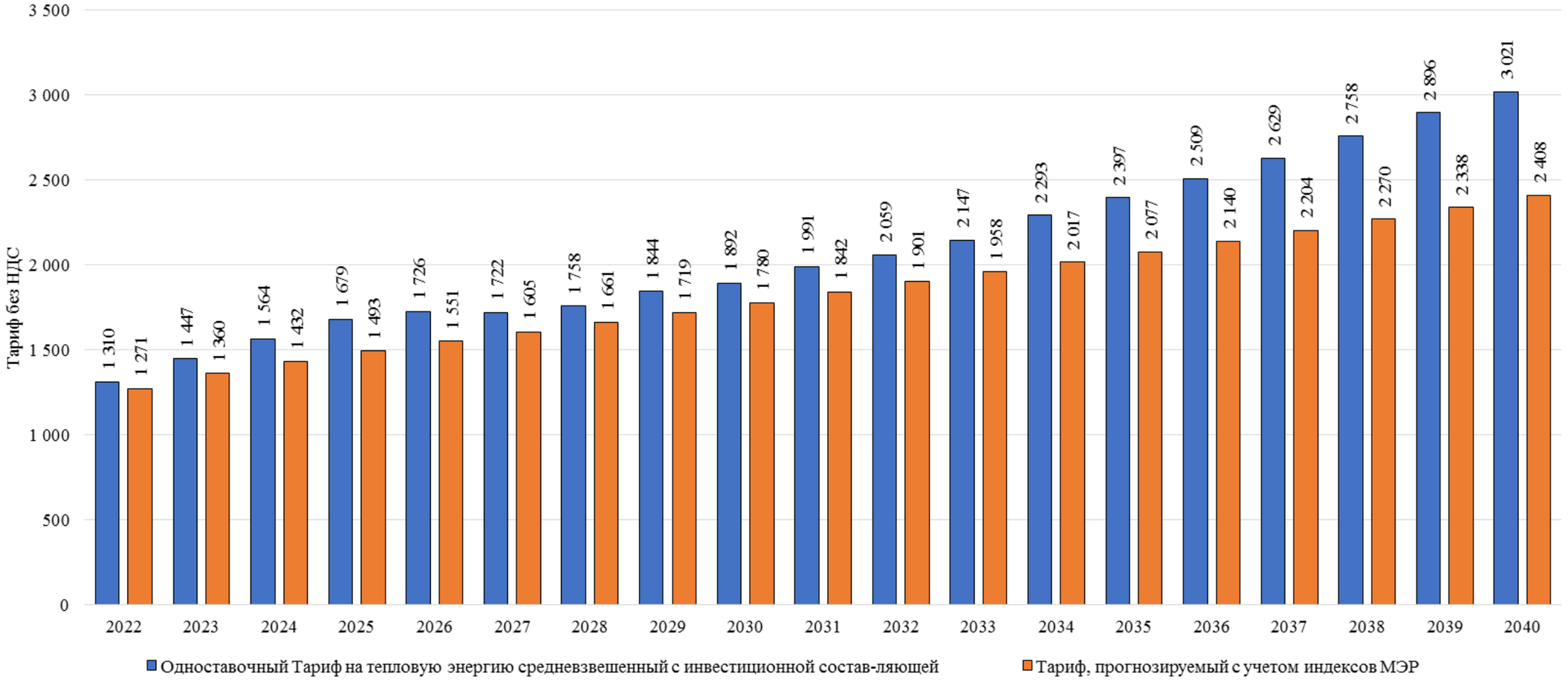

Рисунок 4. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 2

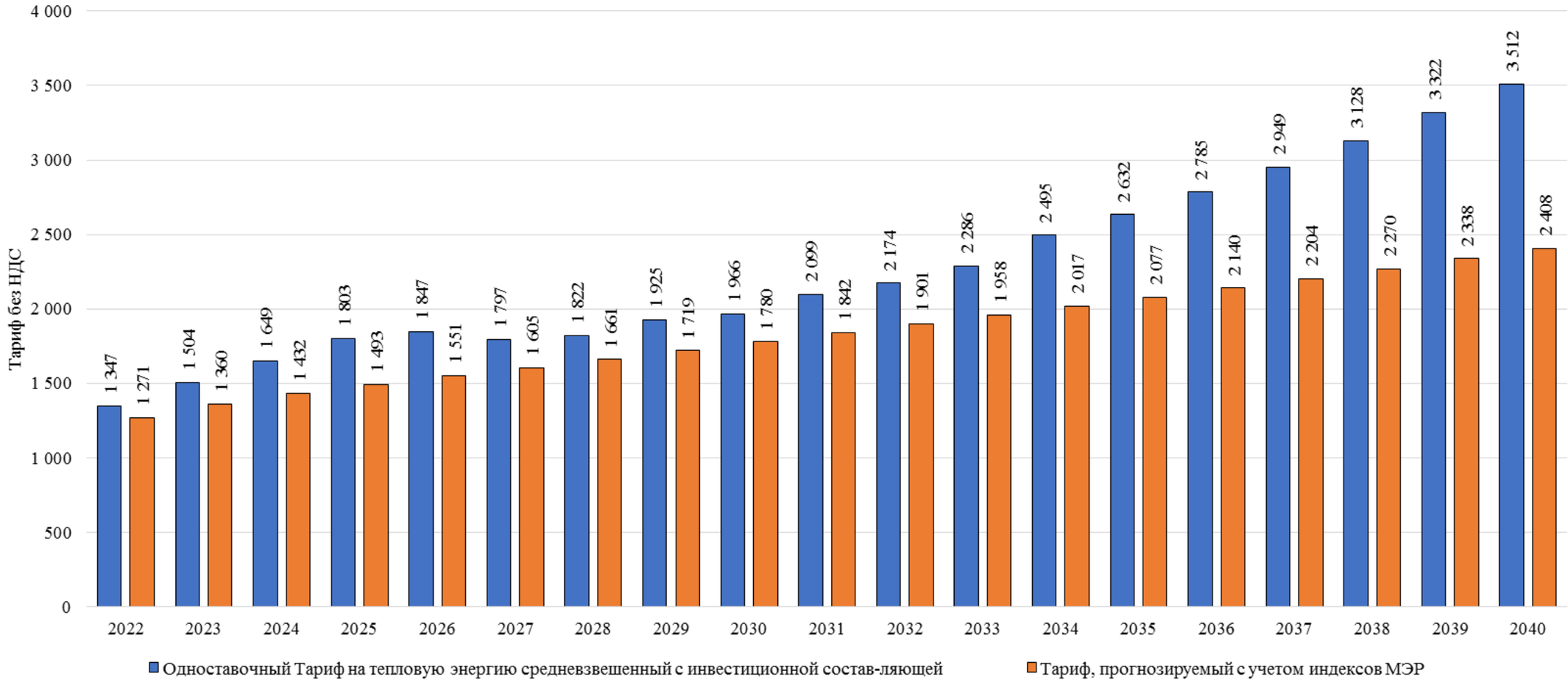

Рисунок 5. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 3

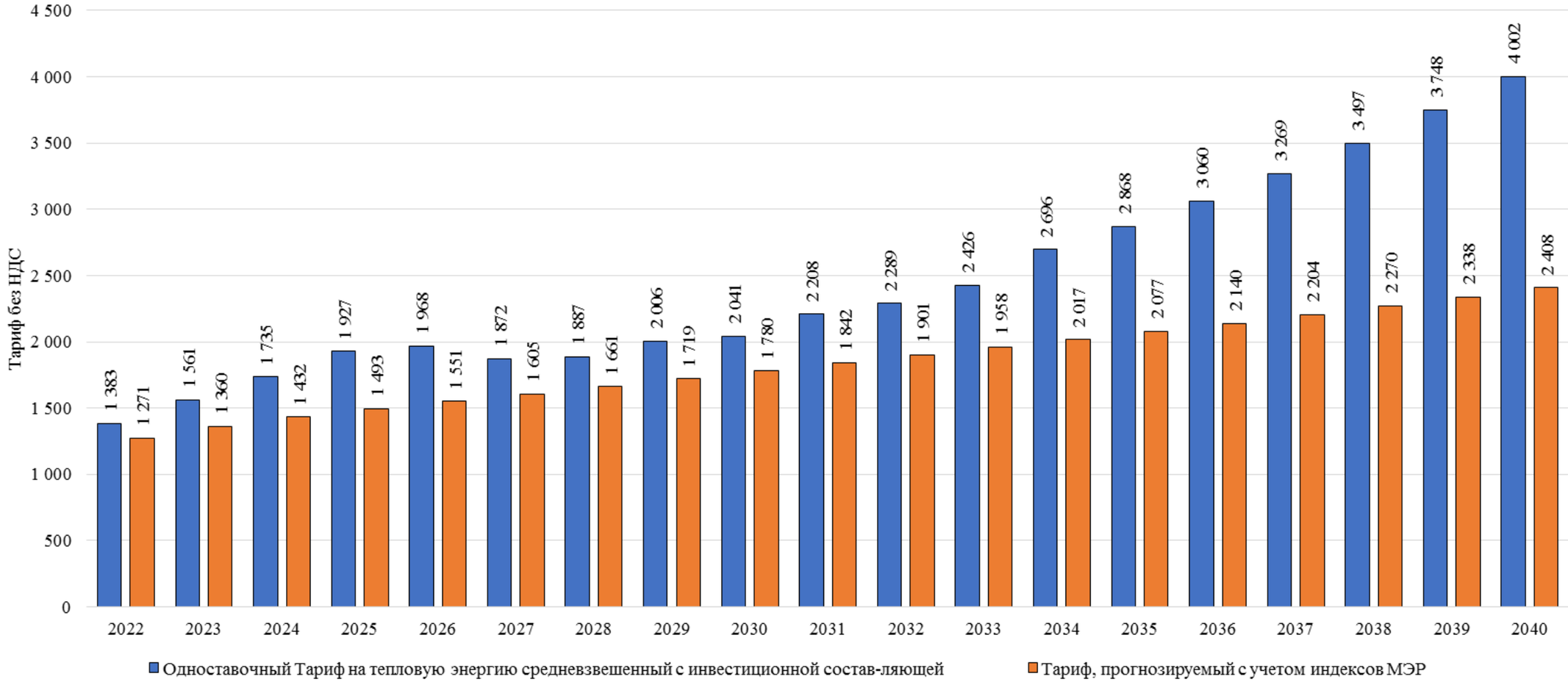

Рисунок 6. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 4

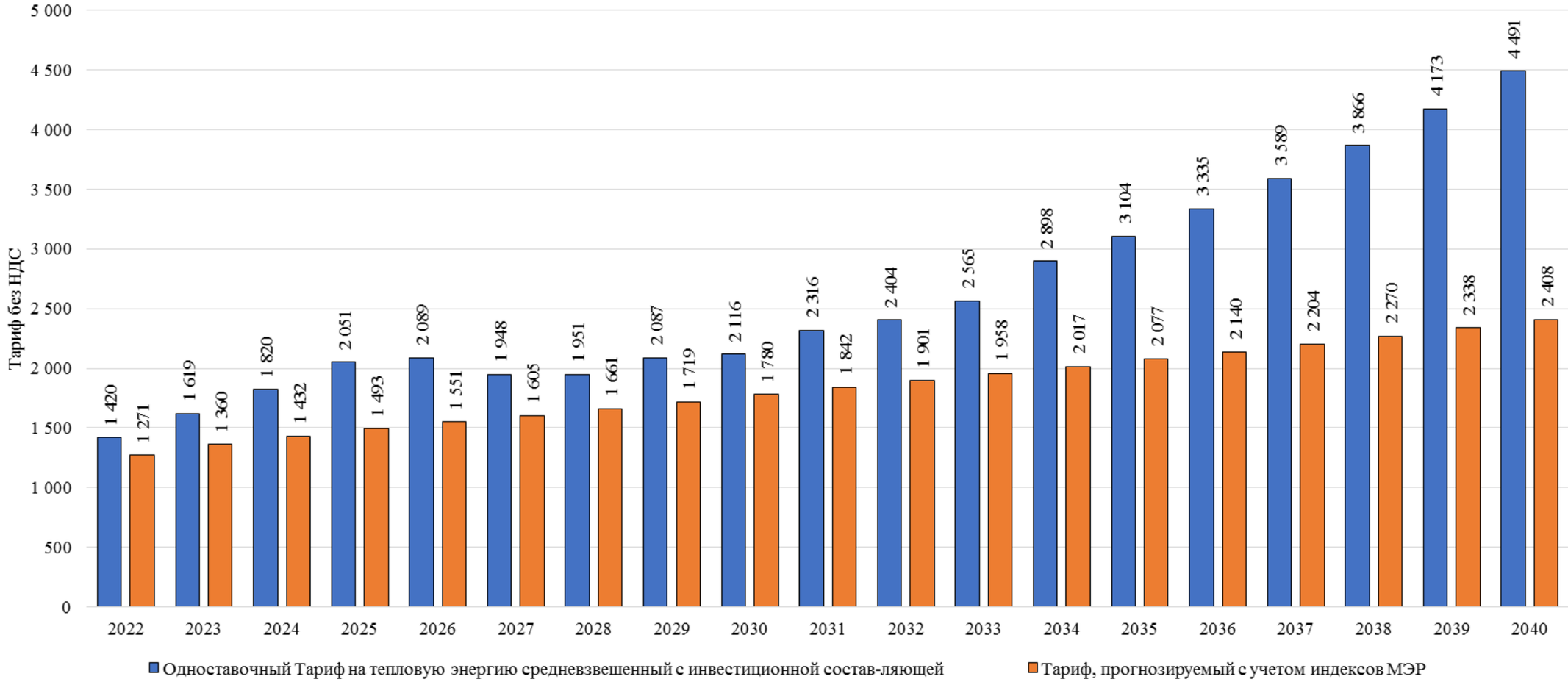

Рисунок 7. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 5

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

1. Реконструкция 10% тепловых сетей не вызовет изменений тарифа на тепловую энергию из тепловых сетей АО «ОмскРТС»
2. Реконструкция 30% тепловых сетей увеличит тариф на тепловую энергию из тепловых сетей АО «ОмскРТС» на 25,44% в конце рассматриваемого периода (2022 – 2040 гг.).
3. Реконструкция 50% тепловых сетей увеличит тариф на тепловую энергию из тепловых сетей АО «ОмскРТС» на 45,82% в конце рассматриваемого периода (2022 – 2040 гг.).
4. Реконструкция 70% тепловых сетей увеличит тариф на тепловую энергию из тепловых сетей АО «ОмскРТС» на 66,18% в конце рассматриваемого периода (2022 – 2040 гг.).
5. Реконструкция 100% тепловых сетей увеличит тариф на тепловую энергию из тепловых сетей АО «ОмскРТС» на 86,49% в конце рассматриваемого периода (2022 – 2040 гг.).

В результате оценки приведенных данных для настоящей Схемы теплоснабжения выбран вариант № 1 – реконструкция 10% тепловых сетей.

3. ЕТО № 2. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей Расчеты экономической эффективности инвестиций

3.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов МП г. Омска «Тепловая компания»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства (средства, полученные от других видов деятельности предприятия).

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства (средства, полученные от других видов деятельности предприятия).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» в таблице 39.

3.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии МП г. Омска «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

3.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки МП г. Омска «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции источников тепловой энергии

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции источников тепловой энергии ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» приведен в таблице 39.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 40.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции источников теплоснабжения

Инвестиционная программа МП г. Омска «Тепловая компания» предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС, за счет платы за подключение и за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 2 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

3.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки МП г. Омска «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для технического перевооружения источников тепловой энергии

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для технического перевооружения источников тепловой энергии ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» приведен в таблице 39.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 41.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для технического перевооружения источников теплоснабжения

Инвестиционная программа МП г. Омска «Тепловая компания» предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов технического перевооружения источников тепловой энергии для ЕТО № 2 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ технического перевооружения источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

3.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки МП г. Омска «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для модернизации источников тепловой энергии

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для модернизации источников тепловой энергии ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» приведен в таблице 39.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 42.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для модернизации источников теплоснабжения

Инвестиционная программа МП г. Омска «Тепловая компания» предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС и за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов модернизации источников тепловой энергии для ЕТО № 2 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ модернизации существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

3.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия МП г. Омска «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия МП г. Омска «Тепловая компания»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 2. Перечень мероприятий приведен в таблице 39.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 43.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 2

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 44.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов нового строительства тепловых сетей для ЕТО № 2 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 1 приведены в таблице 45.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 2

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

3.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения МП г. Омска «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия МП г. Омска «Тепловая компания»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия ЕТО № 2. Перечень мероприятий приведен в таблице 39.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 46.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия ЕТО № 2

Мероприятия предполагается финансировать за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов нового строительства тепловых сетей для ЕТО № 2 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия ЕТО № 2

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

3.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса МП г. Омска «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия МП г. Омска «Тепловая компания»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 2. Перечень мероприятий приведен в таблице 39.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 47.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 2

Мероприятия предполагается финансировать за счет амортизации ОС, за счет прибыли, направляемой на инвестиции, за счет бюджетных средств и за счет прочих собственных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 2 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

3.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки МП г. Омска «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия МП г. Омска «Тепловая компания»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 2. Перечень мероприятий приведен в таблице 39.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 48.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 2

Мероприятия предполагается финансировать за счет за счет платы за подключение.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 2 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

3.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов МП г. Омска «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

3.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую МП г. Омска «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

3.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций МП г. Омска «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

3.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций МП г. Омска «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

3.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей МП г. Омска «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

3.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 2

3.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный пери-од и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе

теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» приведены в Главе 6.

3.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 49.
2. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ОАО "Омский аэропорт" в зоне деятельности ЕТО № 2 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 50.
3. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ООО "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 2 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 51.
4. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ООО "Теплодом" в зоне деятельности ЕТО № 2 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 52.

5. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 2 от МП г. Омска "Тепловая компания" с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 53.
6. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 2 приведен в таблице 54.

Таблица 39. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвести
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	38 113,29	68 897,23	514 710,26	929 584,25	921 782,71	568 949,09	520 214,98	552 509,87	459 686,77	649 537,83	477 401,92	770 091,98	723 950,62	844 451,67	1 324 130,52	1 042 374,14	820 409,01	985 908,16	967 787,00	905 514,37	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	38 113,29	107 010,52	621 720,78	1 551 305,03	2 473 087,74	3 042 036,83	3 562 251,81	4 114 761,68	4 574 448,44	5 223 986,27	5 701 388,19	6 471 480,17	7 195 430,79	8 039 882,46	9 364 012,98	10 406 387,12	11 226 796,13	12 212 704,29	13 180 491,29	14 086 005,66	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	38 113,29	68 897,23	514 710,26	929 584,25	921 782,71	568 949,09	520 214,98	552 509,87	459 686,77	649 537,83	477 401,92	770 091,98	723 950,62	844 451,67	1 324 130,52	1 042 374,14	820 409,01	985 908,16	967 787,00	905 514,37	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	31 761,08	57 414,36	122 225,24	533 760,99	475 497,14	84 888,34	77 702,74	26 294,63	115 166,21	232 234,33	63 433,69	110 301,04	12 740,20	215 031,88	590 030,19	291 723,85	248 266,18	331 226,04	194 732,90	208 118,79	-
Амортизация	тыс. руб.	27 426,70	28 303,86	40 112,96	110 938,22	55 949,40	82 249,19	0,00	0,00	0,00	39 281,26	0,00	0,00	0,00	94 268,54	102 662,98	117 446,45	134 358,74	153 706,40	175 840,12	201 161,09	-
Плата за подключение	тыс. руб.	4 334,38	29 110,50	13 303,67	73 928,61	186 056,85	2 639,16	70 580,12	13 658,02	16 606,71	106 971,61	3 585,67	110 301,04	12 740,20	120 763,35	487 367,21	174 277,40	113 907,44	177 519,64	18 892,78	6 957,70	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	68 808,61	315 900,00	196 366,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	32 994,17	37 124,88	0,00	7 122,63	12 636,61	98 559,50	85 981,46	59 848,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	306 699,98	240 892,55	292 655,12	389 235,90	355 809,74	434 130,26	267 906,09	309 047,20	334 401,24	531 442,27	590 551,98	488 677,84	513 411,91	576 921,27	435 408,00	490 364,09	611 756,27	546 476,51	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	6 352,22	11 482,87	85 785,04	154 930,71	153 630,45	94 824,85	86 702,50	92 084,98	76 614,46	108 256,30	79 566,99	128 348,66	120 658,44	140 741,95	220 688,42	173 729,02	136 734,84	164 318,03	161 297,83	150 919,06	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	6 352,22	11 482,87	85 785,04	154 930,71	153 630,45	94 824,85	86 702,50	92 084,98	76 614,46	108 256,30	79 566,99	128 348,66	120 658,44	140 741,95	220 688,42	173 729,02	136 734,84	164 318,03	161 297,83	150 919,06	-
Группа проектов 002.01.00.000		Источники теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	16 462,65	26 899,86	100 522,35	516 609,13	339 217,17	98 699,02	0,00	0,00	0,00	47 137,51	0,00	0,00	0,00	24 520,18	220 681,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	16 462,65	43 362,51	143 884,86	660 493,99	999 711,15	1 098 410,17	1 098 410,17	1 098 410,17	1 098 410,17	1 145 547,69	1 145 547,69	1 145 547,69	1 145 547,69	1 170 067,87	1 390 749,46	1 390 749,46	1 390 749,46	1 390 749,46	1 390 749,46	1 390 749,46	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	16 462,65	26 899,86	100 522,35	516 609,13	339 217,17	98 699,02	0,00	0,00	0,00	47 137,51	0,00	0,00	0,00	24 520,18	220 681,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	13 718,88	22 416,55	83 768,63	430 507,61	282 680,97	82 249,19	0,00	0,00	0,00	39 281,26	0,00	0,00	0,00	20 433,48	183 901,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	13 718,88	22 416,55	32 835,29	104 609,00	50 193,53	82 249,19	0,00	0,00	0,00	39 281,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 998,61	89 987,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 433,48	183 901,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	50 933,33	315 900,00	142 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	2 743,78	4 483,31	16 753,73	86 101,52	56 536,19	16 449,84	0,00	0,00	0,00	7 856,25	0,00	0,00	0,00	4 086,70	36 780,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	2 743,78	4 483,31	16 753,73	86 101,52	56 536,19	16 449,84	0,00	0,00	0,00	7 856,25	0,00	0,00	0,00	4 086,70	36 780,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 002.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 002.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	9 570,03	17 127,68	90 970,63	500 154,18	336 034,94	98 699,02	0,00	0,00	0,00	47 137,51	0,00	0,00	0,00	24 520,18	220 681,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	9 570,03	26 697,71	117 668,34	617 822,52	953 857,45	1 052 556,47	1 052 556,47	1 052 556,47	1 052 556,47	1 099 693,99	1 099 693,99	1 099 693,99	1 099 693,99	1 124 214,17	1 344 895,76	1 344 895,76	1 344 895,76	1 344 895,76	1 344 895,76	1 344 895,76	-
Подгруппа проектов 002.01.02.001		Реконструкция группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС (замена сетевых подогревателей тип ПП-1 на тип ПСВ-45-7-15, подогревателей ГВС тип ПП-1-9 на тип ПП-1-24) - котельная по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	990,41	3 660,10	6 667,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	990,41	4 650,51	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	11 318,46	
Подгруппа проектов 002.01.02.002		Реконструкция схемы подпитки ГВС с оптимизацией под существующую нагрузку с заменой насосных агрегатов Д200/36а на насосы с улучшенными характеристиками (К65-50-160) в котельной по ул. 14 В/городок, 72 (пос. Черемушки)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 453,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	1 453,08	
Подгруппа проектов 002.01.02.003		Реконструкция технологической схемы котельной с установкой охладителей конденсата в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	1 554,55	1 305,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвести
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 554,55	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	2 860,35	
Подгруппа проектов	002.01.02.004	в котельной по ул. Иртышская, 1/3 (пос. Береговой)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 161,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	2 161,99	
Подгруппа проектов	002.01.02.005	Реконструкция группы подготовки питательной воды с заменой деаэратора ДП-225/65 в котельной по ул. Каховская, 3																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	392,00	655,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	392,00	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	1 047,75	
Подгруппа проектов	002.01.02.006	Перевод котельной на основной вид топлива-уголь.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 179,99	9 344,04	19 309,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 179,99	14 524,03	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	33 833,73	
Подгруппа проектов	002.01.02.007	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	36 450,00	
Подгруппа проектов	002.01.02.008	Реконструкция отопительной котельной с увеличением установленной мощности, заменой системы автоматики регулирования и безопасности. Котельная по ул. Дмитриева, 8/5.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	9 500,00	42 750,00	42 750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приб направ мая на стиц
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	9 500,00	52 250,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	95 000,00	
Подгруппа проектов	002.01.02.009	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования. Котельная по ул. К. Заслонова, 2.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	28 500,00	128 250,00	128 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приб направ мая на стиц
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	28 500,00	156 750,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	285 000,00	
Подгруппа проектов	002.01.02.010	Реконструкция котельной по ул. 4 Северная, 180 с модернизацией котлоагрегата ПТВМ-30 №6, газовоздушного тракта, газового хозяйства и коллекторов сетевой воды																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 992,98	21 105,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 992,98	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	25 098,83	
Подгруппа проектов	002.01.02.011	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования. Котельная пос. Загородный, 12.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	12 500,00	112 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приб направ мая на стиц
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	12 500,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	125 000,00	
Подгруппа проектов	002.01.02.012	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	20 600,00	
Подгруппа проектов	002.01.02.013	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	24 450,00	
Подгруппа проектов	002.01.02.014	Реконструкция котельной с переводом на основной вид топлива-природный газ																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	64 600,00	
Подгруппа проектов	002.01.02.015	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 957,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	47 957,60	
Подгруппа проектов	002.01.02.016	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 597,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	28 597,41	
Подгруппа проектов	002.01.02.017	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 144,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвести ция
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	22 144,01	
Подгруппа проектов	002.01.02.018	Реконструкция сети газоснабжения, автоматики безопасности и коммерческого учёта газа																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 137,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	47 137,51	
Подгруппа проектов	002.01.02.019	Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности для подключения новых потребителей																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 520,18	220 681,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 520,18	245 201,77	245 201,77	245 201,77	245 201,77	245 201,77	245 201,77	
Подгруппа проектов	002.01.02.020	Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности для подключения новых потребителей																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 998,33	107 984,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 998,33	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	119 983,26	
Подгруппа проектов	002.01.02.021	Реконструкция отопительной котельной с заменой основного и вспомогательного оборудования, заменой оборудования резервного топливного хозяйства (с мазута на дизельное топливо). Котельная пос. Большие Поля, ул. Комсомольская, 3.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	10 500,00	94 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приб направ мая на стиц
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	10 500,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	105 000,00	
Подгруппа проектов	002.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6 330,86	9 366,85	7 337,55	2 775,19	2 029,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6 330,86	15 697,71	23 035,26	25 810,45	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	27 840,20	-
Подгруппа проектов	002.01.03.022	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов №№1,2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками в котельной по ул. Мельничная, 2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	95,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	95,70	
Подгруппа проектов	002.01.03.023	Замена сетевого насоса Д320/50 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. 19 Марьяновская, 40/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	418,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	418,19	
Подгруппа проектов	002.01.03.024	Замена сетевого насоса Д320/50 (6НДВ) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos,Wilo, DAB, Lowara) - котельная по ул. Авиагородок, 9А																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	448,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	448,97	
Подгруппа проектов	002.01.03.025	Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) в котельной по ул. Мельничная, 2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 643,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	3 643,21	
Подгруппа проектов	002.01.03.026	Замена группы сетевых насосов на насосы с улучшенными характеристиками - котельная по ул. Завертяева, 32																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 724,79	2 534,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 724,79	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	4 259,35	
Подгруппа проектов	002.01.03.027	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	690,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	
Подгруппа проектов	002.01.03.028	Замена насоса 1Д315/50 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	598,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	
Подгруппа проектов	002.01.03.029	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	690,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	
Подгруппа проектов	002.01.03.030	Замена насосов ЦНСГ-60/231 на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	460,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	460,61	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.031	Замена группы питательных насосов ЦНСГ на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	690,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	690,91	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.032	Замена насосного агрегата ЦНСГ 38-198 (55/3000) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.033	Замена насосов исходной воды К 65-50-160с на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.034	Замена питательного насоса ЦНСГ 38/220 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.035	Замена подпиточного насоса на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.036	Замена подпиточного насоса К 100-65-250 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	698,53	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.037	Замена подпиточного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	656,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.038	Замена насосного агрегата ЦН-400/105 (200/1500) на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	655,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	655,59	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.039	Замена насосных агрегатов Х-65/25 (10/1500) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	656,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	656,24	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.040	Замена сетевых насосов Д-320-50а насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara) с установкой частотных регуляторов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	598,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	598,05	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.041	Замена группы сетевых насосов (СР 100/3400 Т - 2 шт.) и группы насосов котлового контура (СР 100/2850Т - 2 шт.) на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 397,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	1 397,05	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.042	Замена сетевых насосов NB 65-200/217 A-F-A-BAQE №1,2,3,4 на насосы с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 462,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	1 462,71	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.043	Замена конденсатного насоса 4К-8 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	626,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	626,78	ци
Подгруппа проектов	002.01.03.044	Замена солевого насоса 2Х-6 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	687,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	ци

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 002.01.03.045	Замена дренажного насоса К 65-50-160 на насос с улучшенными характеристиками (марки Grundfos, Wilo, DAB, Lowara)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	687,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	687,08	
Подгруппа проектов 002.01.03.046	Замена сетевых насосов Д 630/90 на насосы с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 298,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	4 298,95	
Подгруппа проектов 002.01.03.047	Установка частотных преобразователей на насосное оборудование																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	624,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	624,97	
Подгруппа проектов 002.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	561,76	405,33	2 214,17	13 679,76	1 152,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	561,76	967,09	3 181,26	16 861,02	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	18 013,50	-
Подгруппа проектов 002.01.04.048	Модернизация системы автоматики безопасности и регулирования технологических процессов газовой отопительной котельной. Котельная пос. Осташково, ул. Ноябрьская, 15.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приб направ мая на стиц
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	120,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	
Подгруппа проектов 002.01.04.049	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии - котельная по ул. К. Заслонова, 2																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	561,76	405,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	561,76	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	967,09	
Подгруппа проектов 002.01.04.050	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 094,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	2 094,17	
Подгруппа проектов 002.01.04.051	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 100,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	1 100,74	
Подгруппа проектов 002.01.04.052	Модернизация группы ХВО с заменой Na-катионитовых фильтров (замена фильтра тип ФИПа 1,5-0,6 Na на тип ФИПа 1,0-0,6 Na)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 152,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	1 152,48	
Подгруппа проектов 002.01.04.053	Модернизация схемы обеспечения холодной воды с установкой двух баков запаса холодной воды																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 499,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	11 499,02	
Группа проектов 002.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	21 650,64	41 997,37	414 187,91	412 975,12	582 565,55	470 250,07	520 214,98	552 509,87	459 686,77	602 400,31	477 401,92	770 091,98	723 950,62	819 931,49	1 103 448,92	1 042 374,14	820 409,01	985 908,16	967 787,00	905 514,37	-
Всего стоимость проектов накоп-ленным итогом	тыс. руб.	21 650,64	63 648,01	477 835,92	890 811,04	1 473 376,59	1 943 626,66	2 463 841,63	3 016 351,50	3 476 038,27	4 078 438,58	4 555 840,50	5 325 932,48	6 049 883,10	6 869 814,59	7 973 263,52	9 015 637,66	9 836 046,67	10 821 954,83	11 789 741,83	12 695 256,20	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	21 650,64	41 997,37	414 187,91	412 975,12	582 565,55	470 250,07	520 214,98	552 509,87	459 686,77	602 400,31	477 401,92	770 091,98	723 950,62	819 931,49	1 103 448,92	1 042 374,14	820 409,01	985 908,16	967 787,00	905 514,37	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	18 042,20	34 997,81	38 456,62	103 253,39	192 816,17	2 639,16	77 702,74	26 294,63	115 166,21	192 953,07	63 433,69	110 301,04	12 740,20	194 598,40	406 128,86	291 723,85	248 266,18	331 226,04	194 732,90	208 118,79	-
Амортизация	тыс. руб.	13 707,83	5 887,31	7 277,66	6 329,22	5 755,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94 268,54	102 662,98	117 446,45	134 358,74	153 706,40	175 840,12	201 161,09	-
Плата за подключение	тыс. руб.	4 334,38	29 110,50	13 303,67	63 930,01	96 069,40	2 639,16	70 580,12	13 658,02	16 606,71	106 971,61	3 585,67	110 301,04	12 740,20	100 329,86	303 465,88	174 277,40	113 907,44	177 519,64	18 892,78	6 957,70	-
Прибыль направляемая на инвести-ции	тыс. руб.	0,00	0,00	17 875,28	0,00	53 866,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	32 994,17	37 124,88	0,00	7 122,63	12 636,61	98 559,50	85 981,46	59 848,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвести
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Бюджетные средства / ценовая зона		тыс. руб.	0,00	0,00	306 699,98	240 892,55	292 655,12	389 235,90	355 809,74	434 130,26	267 906,09	309 047,20	334 401,24	531 442,27	590 551,98	488 677,84	513 411,91	576 921,27	435 408,00	490 364,09	611 756,27	546 476,51	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	3 608,44	6 999,56	69 031,32	68 829,19	97 094,26	78 375,01	86 702,50	92 084,98	76 614,46	100 400,05	79 566,99	128 348,66	120 658,44	136 655,25	183 908,15	173 729,02	136 734,84	164 318,03	161 297,83	150 919,06	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	3 608,44	6 999,56	69 031,32	68 829,19	97 094,26	78 375,01	86 702,50	92 084,98	76 614,46	100 400,05	79 566,99	128 348,66	120 658,44	136 655,25	183 908,15	173 729,02	136 734,84	164 318,03	161 297,83	150 919,06	-
Подгруппа проектов	002.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 566,93	34 932,60	4 708,95	76 716,01	115 283,28	3 166,99	79 795,58	16 389,62	19 928,06	128 365,93	4 302,81	109 933,21	15 288,24	120 395,84	193 646,63	74 012,89	136 688,93	146 601,60	22 671,34	8 349,24	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 566,93	36 499,53	41 208,48	117 924,49	233 207,77	236 374,76	316 170,34	332 559,96	352 488,02	480 853,95	485 156,76	595 089,96	610 378,20	730 774,04	924 420,67	998 433,56	1 135 122,48	1 281 724,09	1 304 395,43	1 312 744,66	-
Подгруппа проектов	002.02.01.054	Строительство тепловой камеры и тепловых сетей от надземной теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Объекта. Подключаемый объект: Строительство детского сада в ЛАО г. Омска (ул. Светловская). Заявитель: Департамент строител Администрации г. Омска																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 566,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	1 566,93	
Подгруппа проектов	002.02.01.055	2Д-200мм (бесканальной прокладки) на участке от теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного участка Заявителя. Строительство тепловых сетей 2Д-200 мм (канальной прокладки) на участке от теплотрассы 2Д 300 мм до границы земельного учас Заявителя. Строительство тепловой камеры на проектируемой теплотрассе 2Д 200 мм (канальный способ прокладки). Подключаемый объект: Строительство образовательной школы по ул. Завертяева. Заявитель: Департамент строительства Администра Омска																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 960,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	5 960,50	
Подгруппа проектов	002.02.01.056	от точки врезки в теплотрассу 2Д 150 мм до Объекта. Строительство тепловой камеры на теплотрассе 2Д 150 мм. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом по ул. Молодогвардейская в ЛАО г. Омска, участок находится примерно в 25 м п направлению на запад от ориентира: жилой дом по ул. Молодогвардейская, 41. Заявитель: ООО "УК" Инвестиции в будущее"																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 825,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	2 825,58	
Подгруппа проектов	002.02.01.057	надземной прокладки 2 Ø 125 мм от точки врезки в теплотрассу 2 Ø 530мм в сторону строящихся жилых домов № 1,2. Строительство тепловой камеры и тепловых сетей (бесканальной прокладки) 2 Ø100 мм. Строительство тепловых сетей (канальной прокладки) 2 Ø100 мм до стен строящихся жилых домов № 1,2. Подключаемый объект: "Жилой квартал по ул. Успешная в ЦАО г. Омска. Жилой дом №1; Жилой квартал по ул. Успешная в ЦАО г. Омска. Жилой дом №2. Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участ Ориентир здание по адресу: Омская область, г. Омск, Центральный АО, ул. 21-я Амурская, 46 Б." Заявитель: ИП Владимиров С.А.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 146,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	5 146,49	
Подгруппа проектов	002.02.01.058	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10113																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 659,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	2 659,48	
Подгруппа проектов	002.02.01.059	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10119																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 221,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	3 221,91	
Подгруппа проектов	002.02.01.060	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10119																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 587,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	8 587,43	
Подгруппа проектов	002.02.01.061	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10124																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 065,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	1 065,40	
Подгруппа проектов	002.02.01.062	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10124																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 145,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	1 145,67	
Подгруппа проектов	002.02.01.063	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10125																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 786,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	2 786,42	
Подгруппа проектов	002.02.01.064	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10135																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 306,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 306,11	1 306,11	1 306,11	1 306,11	1 306,11	1 306,11	1 306,11	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	002.02.01.065	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10146																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 250,35	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 250,35	10 250,35	10 250,35	10 250,35	10 250,35	
Подгруппа проектов	002.02.01.066	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10147																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 057,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 057,06	5 057,06	5 057,06	5 057,06	5 057,06	5 057,06	5 057,06	
Подгруппа проектов	002.02.01.067	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10147																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 539,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 539,84	3 539,84	3 539,84	3 539,84	3 539,84	3 539,84	3 539,84	
Подгруппа проектов	002.02.01.068	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10149																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 016,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	2 016,51	
Подгруппа проектов	002.02.01.069	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10157																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	864,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	864,21	864,21	864,21	864,21	864,21	864,21	864,21	
Подгруппа проектов	002.02.01.070	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10159																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 106,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	1 106,96	
Подгруппа проектов	002.02.01.071	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10159																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 006,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	33 006,42	
Подгруппа проектов	002.02.01.072	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10159																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 486,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	14 486,41	
Подгруппа проектов	002.02.01.073	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10314																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 907,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	5 907,64	
Подгруппа проектов	002.02.01.074	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10322																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 893,18	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 893,18	6 893,18	6 893,18	6 893,18	6 893,18	
Подгруппа проектов	002.02.01.075	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10403																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 317,30	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 317,30	1 317,30	1 317,30	
Подгруппа проектов	002.02.01.076	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10406																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 583,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 583,76	2 583,76	2 583,76	2 583,76	2 583,76	2 583,76	
Подгруппа проектов	002.02.01.077	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10411																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 366,13	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 366,13	
Подгруппа проектов	002.02.01.078	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 434,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	1 434,32	
Подгруппа проектов	002.02.01.079	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19002																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	967,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	967,51	
Подгруппа проектов 002.02.01.080	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19028																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 131,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	21 131,89	
Подгруппа проектов 002.02.01.081	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19029																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 390,60	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 390,60	14 390,60	14 390,60	
Подгруппа проектов 002.02.01.082	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 747,53	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70 747,53	70 747,53	70 747,53	
Подгруппа проектов 002.02.01.083	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 443,29	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 443,29	5 443,29	
Подгруппа проектов 002.02.01.084	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 662,63	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 662,63	5 662,63	5 662,63	
Подгруппа проектов 002.02.01.085	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19030																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 983,11	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 983,11	
Подгруппа проектов 002.02.01.086	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19031																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 678,95	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 678,95	10 678,95	10 678,95	10 678,95	
Подгруппа проектов 002.02.01.087	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19032																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 576,16	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 576,16	29 576,16	29 576,16	29 576,16	
Подгруппа проектов 002.02.01.088	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19033																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 589,96	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 589,96	24 589,96	24 589,96	24 589,96	
Подгруппа проектов 002.02.01.089	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19033																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 253,61	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 253,61	6 253,61	6 253,61	6 253,61	
Подгруппа проектов 002.02.01.090	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19033																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 288,05	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 288,05	6 288,05	6 288,05	
Подгруппа проектов 002.02.01.091	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19034																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 805,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 805,65	5 805,65	5 805,65	5 805,65	5 805,65	5 805,65	
Подгруппа проектов 002.02.01.092	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19034																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 117,52	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 117,52	5 117,52	5 117,52	5 117,52	5 117,52	
Подгруппа проектов 002.02.01.093	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19034																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 110,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 110,23	4 110,23	4 110,23	4 110,23	4 110,23	4 110,23	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.094	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19035																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 378,18	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 378,18	15 378,18	15 378,18	15 378,18	15 378,18	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.095	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19036																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 393,79	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 393,79	4 393,79	4 393,79	4 393,79	4 393,79	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.096	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19036																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 072,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 072,88	17 072,88	17 072,88	17 072,88	17 072,88	17 072,88	17 072,88	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.097	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19036																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 642,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 642,14	4 642,14	4 642,14	4 642,14	4 642,14	4 642,14	4 642,14	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.098	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19037																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 601,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	38 601,50	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.099	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19037																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 652,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	29 652,65	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.100	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19038																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 951,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 951,79	12 951,79	12 951,79	12 951,79	12 951,79	12 951,79	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.101	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19038																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 830,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 830,06	5 830,06	5 830,06	5 830,06	5 830,06	5 830,06	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.102	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19039																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 955,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	10 955,10	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.103	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19039																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 333,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	4 333,13	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.104	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19039																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 768,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 768,54	4 768,54	4 768,54	4 768,54	4 768,54	4 768,54	4 768,54	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.105	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19045																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	615,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	615,15	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.106	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19045																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 366,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	3 366,01	подкл ни
Подгруппа проектов 002.02.01.107	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19045																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	596,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	596,82	подкл ни

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 002.02.01.108	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19046																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 378,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	8 378,56	
Подгруппа проектов 002.02.01.109	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20101																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 010,52	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 010,52	41 010,52	41 010,52	41 010,52	
Подгруппа проектов 002.02.01.110	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20108																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 535,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	2 535,09	
Подгруппа проектов 002.02.01.111	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20126																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 846,51	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 846,51	41 846,51	41 846,51	
Подгруппа проектов 002.02.01.112	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20128																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 646,27	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 646,27	2 646,27	2 646,27	2 646,27	
Подгруппа проектов 002.02.01.113	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20129																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 627,14	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 627,14	2 627,14	2 627,14	2 627,14	2 627,14	
Подгруппа проектов 002.02.01.114	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20133																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 520,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 520,54	13 520,54	13 520,54	13 520,54	13 520,54	13 520,54	13 520,54	
Подгруппа проектов 002.02.01.115	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20133																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 908,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 908,95	28 908,95	28 908,95	28 908,95	28 908,95	28 908,95	28 908,95	
Подгруппа проектов 002.02.01.116	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 847,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 847,70	80 847,70	80 847,70	80 847,70	80 847,70	80 847,70	
Подгруппа проектов 002.02.01.117	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 218,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 218,84	30 218,84	30 218,84	30 218,84	30 218,84	30 218,84	
Подгруппа проектов 002.02.01.118	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 035,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 035,46	3 035,46	3 035,46	3 035,46	3 035,46	3 035,46	
Подгруппа проектов 002.02.01.119	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20134																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 004,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 004,00	17 004,00	17 004,00	17 004,00	17 004,00	17 004,00	
Подгруппа проектов 002.02.01.120	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20137																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 165,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	9 165,00	
Подгруппа проектов 002.02.01.121	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20153																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 599,02	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 599,02	14 599,02	14 599,02	14 599,02	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	002.02.01.122	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20167																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 767,47	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 767,47	4 767,47	4 767,47	4 767,47	
Подгруппа проектов	002.02.01.123	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20169																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 764,52	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 764,52	11 764,52	11 764,52	11 764,52	11 764,52	
Подгруппа проектов	002.02.01.124	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20315																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 167,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	16 167,86	
Подгруппа проектов	002.02.01.125	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 342,32	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 342,32	3 342,32	3 342,32	3 342,32	3 342,32	
Подгруппа проектов	002.02.01.126	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20401																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 456,67	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 456,67	1 456,67	1 456,67	1 456,67	1 456,67	
Подгруппа проектов	002.02.01.127	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20402																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	
Подгруппа проектов	002.02.01.128	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20402																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	350,81	
Подгруппа проектов	002.02.01.129	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20403																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 673,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	2 673,02	
Подгруппа проектов	002.02.01.130	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29001																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	56 102,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	56 102,77	
Подгруппа проектов	002.02.01.131	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 395,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	29 395,07	
Подгруппа проектов	002.02.01.132	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 535,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	7 535,85	
Подгруппа проектов	002.02.01.133	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 850,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	3 850,92	
Подгруппа проектов	002.02.01.134	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 140,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	37 140,72	
Подгруппа проектов	002.02.01.135	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29006																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 804,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	3 804,07	
Подгруппа проектов	002.02.01.136	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29007																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 711,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	20 711,20	
Подгруппа проектов 002.02.01.137	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29007																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 052,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	24 052,26	
Подгруппа проектов 002.02.01.138	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 251,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	3 251,95	
Подгруппа проектов 002.02.01.139	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 072,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	18 072,84	
Подгруппа проектов 002.02.01.140	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 849,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	4 849,09	
Подгруппа проектов 002.02.01.141	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29008																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 166,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	3 166,99	
Подгруппа проектов 002.02.01.142	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29017																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 203,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	1 203,84	
Подгруппа проектов 002.02.01.143	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29019																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 826,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	1 826,42	
Подгруппа проектов 002.02.01.144	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30101																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	1 983,59	
Подгруппа проектов 002.02.01.145	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30103																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 630,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	1 630,99	
Подгруппа проектов 002.02.01.146	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30125																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	915,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	915,11	
Подгруппа проектов 002.02.01.147	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30306																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 603,44	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 603,44	1 603,44	1 603,44	1 603,44	1 603,44	
Подгруппа проектов 002.02.01.148	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30403																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 276,88	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 276,88	1 276,88	1 276,88	
Подгруппа проектов 002.02.01.149	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39002																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 228,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	1 228,89	
Подгруппа проектов 002.02.01.150	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39025																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 549,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	1 549,91	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.151	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39025																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 092,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	1 092,36	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.152	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40101																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 006,21	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 006,21	5 006,21	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.153	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40115																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 515,36	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 515,36	3 515,36	3 515,36	3 515,36	3 515,36	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.154	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40403																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	632,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	632,10	632,10	632,10	632,10	632,10	632,10	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.155	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40403																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 755,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 755,75	7 755,75	7 755,75	7 755,75	7 755,75	7 755,75	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.156	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50133																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 376,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	1 376,49	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.157	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50133																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 238,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	2 238,50	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.158	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50135																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 048,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 048,66	5 048,66	5 048,66	5 048,66	5 048,66	5 048,66	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.159	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50142																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 425,35	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 425,35	1 425,35	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.160	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50142																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 686,26	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 686,26	8 686,26	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.161	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50147																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 210,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	25 210,32	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.162	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50166																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	498,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	498,74	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.163	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50170																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 786,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	3 786,68	подкл ние
Подгруппа проектов 002.02.01.164	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50330																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	592,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	592,63	подкл ние

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 002.02.01.165	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50402																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 072,10	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 072,10	5 072,10	5 072,10	
Подгруппа проектов 002.02.01.166	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50407																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 324,16	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 324,16	2 324,16	2 324,16	2 324,16	2 324,16	
Подгруппа проектов 002.02.01.167	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59002																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 214,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	2 214,01	
Подгруппа проектов 002.02.01.168	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59028																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	69 956,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	69 956,84	
Подгруппа проектов 002.02.01.169	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59028																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 655,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	18 655,16	
Подгруппа проектов 002.02.01.170	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59028																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	497,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	497,40	
Подгруппа проектов 002.02.01.171	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59031																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 693,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	4 693,70	
Подгруппа проектов 002.02.01.172	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59032																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 462,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	6 462,82	
Подгруппа проектов 002.02.01.173	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60108																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 038,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 038,73	4 038,73	4 038,73	4 038,73	4 038,73	4 038,73	4 038,73	
Подгруппа проектов 002.02.01.174	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60116																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 676,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 676,84	36 676,84	36 676,84	36 676,84	36 676,84	36 676,84	36 676,84	
Подгруппа проектов 002.02.01.175	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60144																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 283,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	5 283,87	
Подгруппа проектов 002.02.01.176	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60145																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 566,96	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 566,96	2 566,96	2 566,96	2 566,96	
Подгруппа проектов 002.02.01.177	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60148																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 781,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	2 781,21	
Подгруппа проектов 002.02.01.178	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60702																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 110,22	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 110,22	2 110,22	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	002.02.01.179	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60710																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 346,24	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 346,24	5 346,24	5 346,24	5 346,24	5 346,24	
Подгруппа проектов	002.02.01.180	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60711																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 353,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 353,07	13 353,07	13 353,07	13 353,07	13 353,07	13 353,07	
Подгруппа проектов	002.02.01.181	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60711																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 469,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 469,56	4 469,56	4 469,56	4 469,56	4 469,56	4 469,56	
Подгруппа проектов	002.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 443,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	-
Подгруппа проектов	002.02.02.182	Строительство перемычки от ТПНС по Талалихина, 22 до теплотрассы по ул. Грибоедова																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 443,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	4 443,65	
Подгруппа проектов	002.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	16 449,39	7 064,77	398 223,50	336 259,11	462 838,62	467 083,08	435 518,84	536 120,24	439 758,71	474 034,38	473 099,11	637 730,73	708 662,38	699 535,66	739 289,86	833 241,26	683 720,09	772 884,59	945 115,66	897 165,13	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	16449,39	7064,77	398223,5018	336259,1148	462838,6202	467083,08	435518,8357	536120,2443	439758,7087	474034,381	473099,1135	637730,7275	708662,3772	699535,6565	739289,8641	833241,2628	683720,0872	772884,5875	945115,6595	897165,1302	-
Подгруппа проектов	002.02.03.183	Реконструкция тепловых сетей от Вр. 2 по ул. Самарская до Вр. 69 по ул. Грибоедова																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	11 822,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	11 822,63	
Подгруппа проектов	002.02.03.184	Реконструкция тепловых сетей по ул. Краснознамённая, 3 (школа № 81), ул. Краснознамённая, 3а (начальная школа-сад № 81)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 922,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	2 922,26	
Подгруппа проектов	002.02.03.185	Реконструкция тепловых сетей по ул. Шевченко, 3 (д/сад № 59)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	491,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	491,36	
Подгруппа проектов	002.02.03.186	Реконструкция тепловых сетей по ул. Талалихина, 29а (школа № 119)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 213,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	1 213,14	
Подгруппа проектов	002.02.03.187	от котельной п. Загородный																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 662,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приб направ мая на стиц
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	3 662,95	
Подгруппа проектов	002.02.03.188	от Вр.-104 до ТК-138																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 064,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	7 064,77	
Подгруппа проектов	002.02.03.189	от ТК-44/1 до ТК-46																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 498,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	1 498,90	
Подгруппа проектов	002.02.03.190	от Вр.-400 до Вр.-3/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 281,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	3 281,62	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	002.02.03.191	от Вр.-16 в сторону Вр.-15 по ул. Талалихина																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	604,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	604,51	
Подгруппа проектов	002.02.03.192	от Вр.-26 до Вр.-32 (по ул. 2-я Кировская)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 595,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	7 595,06	
Подгруппа проектов	002.02.03.193	в пос. Черемушки (д/сад)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	922,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	922,67	
Подгруппа проектов	002.02.03.194	по ул. 5-я Северная, 208 (д/сад№392)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 198,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	1 198,64	
Подгруппа проектов	002.02.03.195	от котельной по ул. Авиагородок , 9а до Суж.-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	740,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	740,11	
Подгруппа проектов	002.02.03.196	от ТК-8 до ТК-8/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	524,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	524,65	
Подгруппа проектов	002.02.03.197	По ул. Мельничная,4, изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 096,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	36 096,41	
Подгруппа проектов	002.02.03.198	По ул. Семиреченская,138 изменение способа прокладки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 163,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	15 163,93	
Подгруппа проектов	002.02.03.199	Новостройка, 20 Б																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 547,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	8 547,15	
Подгруппа проектов	002.02.03.200	2 Кировская, 96 ВР.119 -ВР 32																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82 175,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	82 175,00	
Подгруппа проектов	002.02.03.201	Можайского, 1 ВР.32 - ВР 26																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 015,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	48 015,42	
Подгруппа проектов	002.02.03.202	Ишимская.,14 до Волгодонской, 21																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 369,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	27 369,25	
Подгруппа проектов	002.02.03.203	Реконструкция тепловых сетей 5 марьяновская, 46																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 821,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	6 821,52	
Подгруппа проектов	002.02.03.204	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 193,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	13 193,41	
Подгруппа проектов	002.02.03.205	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 787,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	3 787,28	
Подгруппа проектов 002.02.03.206	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	154,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	
Подгруппа проектов 002.02.03.207	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г, 31-84																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	134,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	134,00	
Подгруппа проектов 002.02.03.208	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г (военная часть)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 143,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	30 143,46	
Подгруппа проектов 002.02.03.209	Реконструкция тепловых сетей 14 В/г (военная часть)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 569,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	25 569,84	
Подгруппа проектов 002.02.03.210	Реконструкция тепловых сетей т/сети от кот. 1 Красной звезды, 49																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 319,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приб направ мая на стиц
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	
Подгруппа проектов 002.02.03.211	Реконструкция тепловых сетей т/сети от кот. 1 Красной звезды, 49																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 319,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приб направ мая на стиц
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	32 319,61	
Подгруппа проектов 002.02.03.212	Реконструкция тепловых сетей 1 Тепловозная, 1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 095,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	20 095,20	
Подгруппа проектов 002.02.03.213	Реконструкция т/сетей в п.Степной																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 939,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	26 939,00	
Подгруппа проектов 002.02.03.214	Реконструкция т/сетей в п.Степной																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 366,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	12 366,00	
Подгруппа проектов 002.02.03.215	Реконструкция т/сетей в п.Степной																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	44 549,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие ствен средс
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	44 549,85	
Подгруппа проектов 002.02.03.216	Реконструкция т/сетей по ул. Краснознаменная, д.2б-2в																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	17 787,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Приб направ мая на стиц
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	17 787,38	
Подгруппа проектов 002.02.03.217	Приобретение лицензии ZuLuGIS 8.0 на 12 рабочих мест																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 425,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	2 425,50	
Подгруппа проектов 002.02.03.218	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.03)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 583,18	2 003,69	14 285,06	1 382,02	0,00	18 752,24	5 497,77	4 225,51	20 177,30	3 786,27	6 654,37	2 837,09	13 035,26	39 107,32	25 530,72	20 645,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 583,18	11 586,87	25 871,93	27 253,95	27 253,95	46 006,20	51 503,97	55 729,48	75 906,77	79 693,04	86 347,41	89 184,50	102 219,76	141 327,08	166 857,80	187 502,80	
Подгруппа проектов 002.02.03.219	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.04)																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	20 714,67	4 669,01	8 711,61	5 353,68	28 562,73	7 313,57	17 515,11	9 480,54	1 079,82	2 172,55	20 773,96	9 581,31	20 814,96	17 598,14	13 705,89	32 187,00	17 965,66	14 830,91	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	20 714,67	25 383,68	34 095,30	39 448,98	68 011,71	75 325,28	92 840,38	102 320,92	103 400,74	105 573,29	126 347,25	135 928,56	156 743,52	174 341,66	188 047,55	220 234,55	238 200,21	253 031,12	
Подгруппа проектов 002.02.03.220	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.05)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	11 059,39	7 910,69	13 060,15	9 345,31	21 024,72	12 894,03	0,00	12 294,13	8 434,24	13 113,99	32 877,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	11 059,39	18 970,08	32 030,24	41 375,55	62 400,27	75 294,30	75 294,30	87 588,43	96 022,67	109 136,67	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	142 013,71	
Подгруппа проектов 002.02.03.221	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.27)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 636,53	3 814,80	5 852,41	9 821,40	4 603,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 636,53	6 451,32	12 303,73	22 125,13	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	26 728,74	
Подгруппа проектов 002.02.03.222	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 473,10	11 020,52	2 309,90	2 402,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 473,10	14 493,63	16 803,52	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	19 205,82	
Подгруппа проектов 002.02.03.223	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 432,82	6 372,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 348,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 432,82	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	12 805,13	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	15 153,49	
Подгруппа проектов 002.02.03.224	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.03)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	17 423,40	11 978,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	17 423,40	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	29 401,84	
Подгруппа проектов 002.02.03.225	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.05)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	10 307,39	11 010,72	8 381,63	15 188,52	14 022,45	10 092,41	11 943,73	9 635,46	10 855,96	11 971,82	13 430,55	12 673,70	11 918,40	19 488,85	19 751,17	20 661,88	21 913,87	30 756,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	10 307,39	21 318,12	29 699,75	44 888,27	58 910,72	69 003,13	80 946,86	90 582,32	101 438,28	113 410,10	126 840,64	139 514,34	151 432,74	170 921,60	190 672,77	211 334,64	233 248,51	264 004,51	
Подгруппа проектов 002.02.03.226	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	578,85	907,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	578,85	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	1 486,08	
Подгруппа проектов 002.02.03.227	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 830,44	6 246,38	6 137,73	7 905,56	7 281,01	7 498,01	22 709,39	20 329,22	39 952,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 830,44	13 076,81	19 214,54	27 120,10	34 401,11	41 899,12	64 608,51	84 937,73	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	124 890,62	
Подгруппа проектов 002.02.03.228	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	694,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	694,62	
Подгруппа проектов 002.02.03.229	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	32 215,72	14 895,62	13 970,35	12 011,47	61 306,24	18 152,18	0,00	0,00	55 440,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	32 215,72	47 111,33	61 081,68	73 093,15	134 399,39	152 551,57	152 551,57	152 551,57	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	207 991,70	
Подгруппа проектов 002.02.03.230	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	694,62	2 246,49	3 629,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	694,62	2 941,11	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	6 570,95	
Подгруппа проектов 002.02.03.231	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.21)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	16 463,91	18 199,89	16 800,19	22 320,16	0,00	15 011,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	16 463,91	34 663,80	51 463,98	73 784,14	73 784,14	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	88 795,75	
Подгруппа проектов 002.02.03.232	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.36)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	15 242,65	5 552,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15 242,65	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	20 794,98	
Подгруппа проектов 002.02.03.233	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 081,65	0,00	262,62	789,27	3 078,15	1 296,80	887,82	0,00	1 292,57	1 036,78	1 038,63	560,69	1 123,38	606,45	420,47	2 527,29	0,00	0,00	Бюдже

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвести
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 081,65	1 081,65	1 344,28	2 133,55	5 211,70	6 508,50	7 396,32	7 396,32	8 688,89	9 725,67	10 764,30	11 324,99	12 448,37	13 054,81	13 475,28	16 002,58	16 002,58	16 002,58	средст ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.234	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.03)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 615,50	0,00	25 654,05	81 070,51	0,00	70 784,41	0,00	0,00	92 638,41	90 528,45	105 737,78	65 566,64	71 869,74	75 682,03	54 936,07	39 674,94	0,00	58 255,53	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 615,50	12 615,50	38 269,56	119 340,07	119 340,07	190 124,47	190 124,47	190 124,47	282 762,88	373 291,33	479 029,11	544 595,75	616 465,49	692 147,53	747 083,60	786 758,54	786 758,54	845 014,07	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.235	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.04)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	42 360,13	12 276,18	20 381,99	59 605,90	0,00	97 480,50	19 202,26	54 267,37	23 133,78	101 991,85	100 421,99	71 775,90	45 089,15	64 708,96	62 174,50	60 010,01	56 577,09	106 172,86	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	42 360,13	54 636,31	75 018,30	134 624,20	134 624,20	232 104,70	251 306,96	305 574,33	328 708,10	430 699,95	531 121,94	602 897,84	647 986,98	712 695,95	774 870,45	834 880,45	891 457,54	997 630,40	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.236	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.05)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 212,12	28 875,56	16 301,83	60 551,29	21 740,09	52 125,05	13 757,47	0,00	0,00	57 479,75	19 861,83	34 863,77	50 668,43	35 449,15	26 815,81	22 562,30	80 797,67	58 377,09	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 212,12	41 087,68	57 389,51	117 940,80	139 680,89	191 805,94	205 563,41	205 563,41	205 563,41	263 043,17	282 904,99	317 768,76	368 437,19	403 886,34	430 702,15	453 264,45	534 062,11	592 439,20	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.237	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.27)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 348,96	3 897,11	1 582,57	0,00	3 834,77	5 656,83	2 930,92	3 339,66	5 576,12	9 084,28	2 274,69	1 741,23	3 012,49	5 257,88	11 601,66	11 589,37	7 423,92	11 339,42	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 348,96	7 246,07	8 828,64	8 828,64	12 663,41	18 320,24	21 251,16	24 590,82	30 166,94	39 251,22	41 525,91	43 267,15	46 279,63	51 537,51	63 139,17	74 728,54	82 152,46	93 491,88	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.238	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.43)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	850,29	926,82	969,45	1 008,23	1 048,56	1 090,50	1 134,12	1 179,49	1 226,67	1 275,73	1 326,76	1 379,83	1 435,02	1 492,43	1 552,12	1 614,21	1 678,78	1 745,93	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	850,29	1 777,11	2 746,56	3 754,79	4 803,35	5 893,85	7 027,97	8 207,46	9 434,12	10 709,85	12 036,62	13 416,45	14 851,47	16 343,90	17 896,02	19 510,23	21 189,01	22 934,93	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.239	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	7 375,95	8 851,46	10 888,52	8 574,67	0,00	9 587,57	2 836,68	0,00	0,00	16 903,75	4 238,02	36 186,06	27 856,77	35 904,85	31 157,81	23 000,15	36 868,65	30 738,27	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	7 375,95	16 227,41	27 115,92	35 690,59	35 690,59	45 278,16	48 114,84	48 114,84	48 114,84	65 018,59	69 256,61	105 442,67	133 299,44	169 204,29	200 362,10	223 362,25	260 230,91	290 969,18	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.240	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	8 576,49	3 714,73	10 874,24	8 095,63	7 064,71	10 924,72	11 749,76	0,00	0,00	23 185,24	6 914,58	13 804,63	17 436,12	20 538,55	8 181,09	6 249,01	41 131,71	15 455,64	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	8 576,49	12 291,22	23 165,46	31 261,09	38 325,80	49 250,52	61 000,28	61 000,28	61 000,28	84 185,51	91 100,09	104 904,72	122 340,84	142 879,38	151 060,48	157 309,48	198 441,19	213 896,83	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.241	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.03)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	16 831,63	13 945,61	18 142,69	7 249,79	10 706,53	5 841,59	18 490,96	0,00	0,00	13 836,54	12 973,45	12 191,20	38 331,46	54 359,60	28 449,23	30 231,93	39 831,20	24 860,12	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	16 831,63	30 777,23	48 919,92	56 169,72	66 876,25	72 717,84	91 208,80	91 208,80	91 208,80	105 045,34	118 018,79	130 209,99	168 541,45	222 901,05	251 350,28	281 582,21	321 413,41	346 273,54	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.242	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.04)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	27 036,78	20 109,17	51 153,55	17 588,28	0,00	13 428,10	29 998,71	22 602,83	0,00	34 125,58	82 659,16	99 729,10	97 414,01	128 458,79	100 064,83	128 148,52	186 463,90	85 806,94	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	27 036,78	47 145,95	98 299,50	115 887,77	115 887,77	129 315,87	159 314,58	181 917,40	181 917,40	216 042,99	298 702,15	398 431,25	495 845,25	624 304,05	724 368,88	852 517,40	1 038 981,30	1 124 788,25	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.243	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.05)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	17 935,69	30 537,83	47 943,05	33 649,29	35 293,48	37 016,39	28 240,36	104 882,41	446,95	19 854,97	67 897,99	35 648,50	41 015,06	144 915,67	57 573,87	48 671,70	63 949,39	41 485,07	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	17 935,69	48 473,52	96 416,57	130 065,86	165 359,34	202 375,73	230 616,09	335 498,50	335 945,46	355 800,43	423 698,42	459 346,92	500 361,98	645 277,65	702 851,52	751 523,23	815 472,62	856 957,68	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.244	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.06)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	26,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.245	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.07)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	975,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	975,90	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.246	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.08)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	49,60	280,79	706,87	117,62	1 092,12	637,14	807,71	0,00	3 173,96	74,42	803,91	2 025,32	652,13	904,29	0,00	94,16	2 329,50	101,84	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	49,60	330,39	1 037,25	1 154,87	2 247,00	2 884,13	3 691,84	3 691,84	6 865,81	6 940,22	7 744,13	9 769,45	10 421,58	11 325,86	11 325,86	11 420,02	13 749,52	13 851,37	ценовая
Подгруппа проектов 002.02.03.247	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.09)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	412,16	602,58	693,91	1 175,40	2 643,11	792,90	0,00	1 429,34	2 105,00	2 764,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	412,16	1 014,74	1 708,66	2 884,06	5 527,17	6 320,07	6 320,07	7 749,41	9 854,41	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	12 619,16	ценовая

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 002.02.03.248	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.35)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	551,52	725,54	523,76	495,52	2 447,49	1 359,60	0,00	1 999,25	2 033,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	551,52	1 277,06	1 800,82	2 296,34	4 743,83	6 103,43	6 103,43	8 102,68	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	10 135,69	
Подгруппа проектов 002.02.03.249	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 349,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	2 349,34	
Подгруппа проектов 002.02.03.250	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	8 479,79	13 589,93	7 531,86	8 144,20	29 113,89	12 369,47	20 723,88	30 273,57	42 907,02	53 331,48	74 255,40	50 688,47	49 216,88	26 606,23	17 023,32	9 004,76	14 648,42	32 640,79	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	8 479,79	22 069,72	29 601,58	37 745,78	66 859,67	79 229,14	99 953,02	130 226,59	173 133,62	226 465,09	300 720,49	351 408,97	400 625,85	427 232,08	444 255,40	453 260,16	467 908,58	500 549,37	
Подгруппа проектов 002.02.03.251	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	20 168,18	17 766,32	19 289,75	21 782,81	13 605,70	22 862,42	50 622,11	28 382,16	25 724,70	26 986,51	33 877,47	28 809,40	25 592,33	24 669,41	46 237,72	31 885,64	31 309,74	53 309,85	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	20 168,18	37 934,51	57 224,25	79 007,07	92 612,76	115 475,18	166 097,29	194 479,45	220 204,16	247 190,67	281 068,14	309 877,54	335 469,87	360 139,28	406 377,01	438 262,65	469 572,38	522 882,23	
Подгруппа проектов 002.02.03.252	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 855,68	1 642,46	6 034,72	2 256,04	10 146,15	4 575,13	5 852,75	4 071,69	9 241,59	23 356,29	19 039,04	26 729,21	21 580,87	22 300,62	22 594,15	31 558,61	11 561,75	5 421,36	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 855,68	4 498,14	10 532,86	12 788,90	22 935,05	27 510,18	33 362,93	37 434,62	46 676,21	70 032,50	89 071,54	115 800,75	137 381,62	159 682,24	182 276,39	213 835,00	225 396,75	230 818,11	
Подгруппа проектов 002.02.03.253	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 555,33	5 450,79	5 787,00	31 238,04	112 488,74	55 524,53	25 962,22	11 833,81	20 315,98	91 097,90	41 298,58	41 218,31	72 676,72	4 470,38	3 541,37	39 306,38	83 394,01	53 443,67	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 555,33	8 006,12	13 793,12	45 031,16	157 519,90	213 044,43	239 006,65	250 840,47	271 156,44	362 254,34	403 552,92	444 771,23	517 447,94	521 918,32	525 459,69	564 766,07	648 160,08	701 603,76	
Подгруппа проектов 002.02.03.254	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 473,60	1 934,77	1 280,93	5 964,60	3 735,20	2 708,91	2 687,61	3 929,37	5 362,63	3 929,29	2 009,77	5 415,64	4 472,85	202,15	1 290,09	4 117,13	1 744,20	1 993,19	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 473,60	4 408,37	5 689,30	11 653,90	15 389,10	18 098,01	20 785,62	24 714,99	30 077,62	34 006,90	36 016,67	41 432,31	45 905,16	46 107,31	47 397,40	51 514,53	53 258,74	55 251,93	
Подгруппа проектов 002.02.03.255	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.21)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	16 420,43	8 646,96	9 565,01	5 271,13	3 332,20	14 979,25	8 431,48	7 445,37	10 776,44	2 307,35	9 930,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	16 420,43	25 067,39	34 632,40	39 903,54	43 235,74	58 214,99	66 646,47	74 091,84	84 868,28	87 175,63	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	97 105,70	
Подгруппа проектов 002.02.03.256	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.36)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 979,45	9 313,29	5 180,89	20 585,08	10 240,82	21 739,60	21 508,43	20 681,97	32 330,07	2 694,99	26 781,95	27 738,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 979,45	22 292,74	27 473,63	48 058,71	58 299,53	80 039,13	101 547,56	122 229,53	154 559,59	157 254,59	184 036,54	211 774,67	211 774,67	211 774,67	211 774,67	211 774,67	211 774,67	211 774,67	
Подгруппа проектов 002.02.03.257	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.39)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 225,55	0,00	0,00	1 176,23	0,00	1 928,65	2 075,93	2 572,14	202,18	18 202,39	4 055,37	2 575,00	5 469,05	3 802,08	22,20	1 583,88	5 539,78	4 081,17	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 225,55	1 225,55	1 225,55	2 401,77	2 401,77	4 330,42	6 406,36	8 978,49	9 180,67	27 383,06	31 438,44	34 013,44	39 482,49	43 284,57	43 306,77	44 890,64	50 430,42	54 511,59	
Подгруппа проектов 002.02.03.258	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.39)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 063,05	1 158,73	1 212,03	1 260,51	1 310,93	1 363,37	1 417,90	1 474,62	1 533,60	1 594,95	1 658,75	1 725,10	1 794,10	1 865,86	1 940,50	2 018,12	2 098,84	2 182,80	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 063,05	2 221,78	3 433,81	4 694,32	6 005,25	7 368,62	8 786,52	10 261,14	11 794,75	13 389,69	15 048,44	16 773,54	18 567,63	20 433,50	22 374,00	24 392,11	26 490,96	28 673,75	
Подгруппа проектов 002.02.03.259	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.08)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	460,69	0,00	787,87	3 080,95	2 963,23	2 539,07	0,00	0,00	0,00	10 603,60	0,00	0,00	0,00	186,07	420,47	2 632,60	1 348,73	2 128,37	Бюдже средст ценова
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	460,69	460,69	1 248,56	4 329,51	7 292,74	9 831,81	9 831,81	9 831,81	9 831,81	20 435,41	20 435,41	20 435,41	20 435,41	20 621,48	21 041,95	23 674,54	25 023,28	27 151,64	
Подгруппа проектов 002.02.03.260	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,24	121,54	139,04	159,06	181,96	208,17	238,14	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106,24	227,77	366,81	525,87	707,83	916,00	1 154,14	
Подгруппа проектов 002.02.03.261	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.03)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 790,23	14 632,02	16 739,03	19 149,45	21 906,97	25 061,58	28 670,45	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 790,23	27 422,25	44 161,28	63 310,73	85 217,71	110 279,29	138 949,73	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	002.02.03.262	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.04)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 319,81	15 237,86	17 432,11	19 942,34	22 814,04	26 099,26	29 857,55	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 319,81	28 557,67	45 989,79	65 932,13	88 746,16	114 845,42	144 702,97	
Подгруппа проектов	002.02.03.263	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.05)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 336,33	6 104,76	6 983,85	7 989,52	9 140,01	10 456,17	11 961,86	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 336,33	11 441,09	18 424,93	26 414,45	35 554,46	46 010,63	57 972,49	
Подгруппа проектов	002.02.03.264	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.27)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 631,40	1 866,32	2 135,07	2 442,52	2 794,24	3 196,61	3 656,92	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 631,40	3 497,71	5 632,78	8 075,29	10 869,53	14 066,14	17 723,06	
Подгруппа проектов	002.02.03.265	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.43)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,32	233,74	267,40	305,90	349,96	400,35	458,00	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,32	438,06	705,46	1 011,36	1 361,32	1 761,67	2 219,67	
Подгруппа проектов	002.02.03.266	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.01)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 774,32	4 317,82	4 939,58	5 650,88	6 464,61	7 395,52	8 460,47	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 774,32	8 092,14	13 031,72	18 682,61	25 147,22	32 542,73	41 003,20	
Подгруппа проектов	002.02.03.267	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.02)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 732,25	3 125,69	3 575,79	4 090,70	4 679,76	5 353,65	6 124,58	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 732,25	5 857,94	9 433,73	13 524,43	18 204,19	23 557,84	29 682,42	
Подгруппа проектов	002.02.03.268	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.03)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 768,74	5 455,44	6 241,03	7 139,74	8 167,86	9 344,03	10 689,57	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 768,74	10 224,19	16 465,22	23 604,95	31 772,81	41 116,84	51 806,41	
Подгруппа проектов	002.02.03.269	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.04)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 712,35	11 110,93	12 710,90	14 541,27	16 635,21	19 030,69	21 771,10	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 712,35	20 823,28	33 534,18	48 075,45	64 710,67	83 741,35	105 512,46	
Подгруппа проектов	002.02.03.270	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.05)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 675,05	13 356,26	15 279,56	17 479,82	19 996,91	22 876,47	26 170,68	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 675,05	25 031,31	40 310,87	57 790,69	77 787,60	100 664,07	126 834,75	
Подгруппа проектов	002.02.03.271	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.06)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,89	97,11	111,09	127,09	145,39	166,33	190,28	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,89	182,00	293,09	420,19	565,58	731,91	922,19	
Подгруппа проектов	002.02.03.272	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.07)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,07	60,71	69,45	79,46	90,90	103,99	118,96	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,07	113,78	183,24	262,69	353,59	457,58	576,54	
Подгруппа проектов	002.02.03.273	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.08)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	364,20	416,64	476,64	545,27	623,79	713,62	816,38	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	364,20	780,84	1 257,48	1 802,75	2 426,54	3 140,16	3 956,54	
Подгруппа проектов	002.02.03.274	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.09)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,40	234,97	268,81	307,52	351,80	402,46	460,42	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	205,40	440,37	709,18	1 016,70	1 368,51	1 770,97	2 231,39	
Подгруппа проектов	002.02.03.275	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.35)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	208,84	238,91	273,31	312,67	357,69	409,20	468,13	Амор ци
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	208,84	447,75	721,06	1 033,73	1 391,42	1 800,62	2 268,75	
Подгруппа проектов	002.02.03.276	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.01)																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,76	66,07	75,59	86,47	98,93	113,17	129,47	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,76	123,83	199,42	285,89	384,82	497,99	627,46	
Подгруппа проектов 002.02.03.277	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 093,46	10 402,92	11 900,94	13 614,68	15 575,19	17 818,02	20 383,82	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 093,46	19 496,39	31 397,33	45 012,01	60 587,21	78 405,23	98 789,05	
Подгруппа проектов 002.02.03.278	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 878,53	22 741,04	26 015,75	29 762,01	34 047,74	38 950,62	44 559,51	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 878,53	42 619,57	68 635,31	98 397,33	132 445,07	171 395,69	215 955,20	
Подгруппа проектов 002.02.03.279	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 946,40	2 226,69	2 547,33	2 914,14	3 333,78	3 813,85	4 363,04	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 946,40	4 173,09	6 720,42	9 634,57	12 968,35	16 782,19	21 145,23	
Подгруппа проектов 002.02.03.280	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.01)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 821,55	7 803,86	8 927,61	10 213,19	11 683,89	13 366,37	15 291,12	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 821,55	14 625,41	23 553,02	33 766,21	45 450,09	58 816,46	74 107,58	
Подгруппа проектов 002.02.03.281	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.02)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	880,43	1 007,21	1 152,25	1 318,18	1 507,99	1 725,15	1 973,57	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	880,43	1 887,64	3 039,90	4 358,07	5 866,07	7 591,21	9 564,78	
Подгруппа проектов 002.02.03.282	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.36)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 433,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 433,80	5 433,80	5 433,80	5 433,80	5 433,80	5 433,80	5 433,80	
Подгруппа проектов 002.02.03.283	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.39)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 458,45	1 668,47	1 908,73	2 183,59	2 498,03	2 857,74	3 269,26	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 458,45	3 126,93	5 035,66	7 219,24	9 717,27	12 575,01	15 844,27	
Подгруппа проектов 002.02.03.284	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.39)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	343,41	392,86	449,44	514,16	588,19	672,89	769,79	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	343,41	736,28	1 185,71	1 699,87	2 288,06	2 960,96	3 730,75	
Подгруппа проектов 002.02.03.285	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.08)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,02	275,72	315,43	360,85	412,81	472,26	540,26	Аморт ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,02	516,74	832,17	1 193,02	1 605,83	2 078,08	2 618,34	
Подгруппа проектов 002.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3 634,32	0,00	11 255,45	0,00	0,00	0,00	4 900,56	0,00	0,00	0,00	0,00	22 428,05	0,00	0,00	170 512,43	135 119,99	0,00	66 421,97	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3634,32	3634,32	14889,7744	14889,7744	14889,7744	14889,7744	19790,33597	19790,33597	19790,33597	19790,33597	19790,33597	42218,38435	42218,38435	42218,38435	212730,8107	347850,8007	347850,8007	414272,7689	414272,7689	414272,7689	-
Подгруппа проектов 002.02.04.286	Реконструкция тепловых сетей от УТ-118 до УУ-122 с 2 Ø219мм на 2 Ø273мм и строительство тепловых сетей 2 Ø76мм. Подключаемый объект: Многоквартирный жилой дом ул. Талалихина. Заявитель: ООО «Новый дом»																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	2 910,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	2 910,81	
Подгруппа проектов 002.02.04.287	Реконструкция трубопровода в здании котельной. Котельная по ул. 1 Красной звезды, 49. Заявитель: ООО «ПроектТЕРРА»																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	723,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	723,51	
Подгруппа проектов 002.02.04.288	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-127 до Жилой дом																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 598,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	3 598,72	
Подгруппа проектов 002.02.04.289	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-35 до УТ-35																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 285,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	7 285,54	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.290	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-37 до Смена диаметра 10																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 142,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	15 142,50	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.291	Реконструкция участка теплотрассы от 1.03_ул. Мельничная, 2 до УТ-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 324,89	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 324,89	8 324,89	8 324,89	8 324,89	8 324,89	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.292	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-102/2 до УТ-104																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 555,98	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 555,98	3 555,98	3 555,98	3 555,98	3 555,98	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.293	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-101 до ТК-102																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 599,99	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 599,99	8 599,99	8 599,99	8 599,99	8 599,99	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.294	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-104 до УТ-106																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 191,94	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 191,94	12 191,94	12 191,94	12 191,94	12 191,94	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.295	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1/3 до ТК-101																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 476,16	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 476,16	20 476,16	20 476,16	20 476,16	20 476,16	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.296	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-102/1 до ТК-102/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 825,39	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 825,39	6 825,39	6 825,39	6 825,39	6 825,39	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.297	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-102 до ТК-102/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 063,47	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 063,47	17 063,47	17 063,47	17 063,47	17 063,47	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.298	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5 до ТК-11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 333,35	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 333,35	9 333,35	9 333,35	9 333,35	9 333,35	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.299	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-12 до ТК-14																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 702,24	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 702,24	10 702,24	10 702,24	10 702,24	10 702,24	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.300	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-11 до ТК-12																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 177,80	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 177,80	16 177,80	16 177,80	16 177,80	16 177,80	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.301	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-15/1 до ТК-15/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 901,63	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 901,63	1 901,63	1 901,63	1 901,63	1 901,63	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.302	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-15 до ТК-15/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 639,29	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 639,29	16 639,29	16 639,29	16 639,29	16 639,29	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.04.303	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-15/2 до ТК-15/2/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 327,86	0,00	0,00	0,00	0,00	Плат
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 327,86	3 327,86	3 327,86	3 327,86	3 327,86	подкл ни

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 002.02.04.304		Реконструкция участка теплотрассы от ТК-90/2 до ТК-92																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 587,59	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 587,59	15 587,59	15 587,59	
Подгруппа проектов 002.02.04.305		Реконструкция участка теплотрассы от ТК-93 до ТК-98																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,72	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,72	2 240,72	2 240,72	
Подгруппа проектов 002.02.04.306		Реконструкция участка теплотрассы от ТК-92 до ТК-93																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 540,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 540,00	5 540,00	5 540,00	
Подгруппа проектов 002.02.04.307		Реконструкция участка теплотрассы от ТК-90 до ТК-90/2																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 871,12	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 871,12	4 871,12	4 871,12	
Подгруппа проектов 002.02.04.308		Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1/2 до ТК-90																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 209,26	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 209,26	7 209,26	7 209,26	
Подгруппа проектов 002.02.04.309		Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238/1 до																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	15,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	
Подгруппа проектов 002.02.04.310		Реконструкция участка теплотрассы от до УТ-28/1																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	105,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	105,57	
Подгруппа проектов 002.02.04.311		Реконструкция участка теплотрассы от УТ-240 до УТ-28/3																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	589,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	589,94	
Подгруппа проектов 002.02.04.312		Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/4 до УТ-243																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 806,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	5 806,26	
Подгруппа проектов 002.02.04.313		Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/1 до УТ-240																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 192,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	2 192,10	
Подгруппа проектов 002.02.04.314		Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/3 до УТ-28/4																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 546,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	2 546,06	
Подгруппа проектов 002.02.04.315		Реконструкция участка теплотрассы от Сек.зд.1 до Сек.задв.2																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 429,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 429,94	11 429,94	11 429,94	11 429,94	11 429,94	11 429,94	
Подгруппа проектов 002.02.04.316		Реконструкция участка теплотрассы от Сек.задв.2 до Смена диаметра 2																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,69	97,69	97,69	97,69	97,69	97,69	
Подгруппа проектов 002.02.04.317		Реконструкция участка теплотрассы от Смена диаметра 3 до УТ-201																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 861,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 861,51	5 861,51	5 861,51	5 861,51	5 861,51	5 861,51	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	002.02.04.318	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-234/1 до УТ-236/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 212,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 212,51	1 212,51	1 212,51	1 212,51	1 212,51	1 212,51	
Подгруппа проектов	002.02.04.319	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-227 до УТ-228																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 196,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	
Подгруппа проектов	002.02.04.320	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-226 до УТ-227																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 392,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 392,98	10 392,98	10 392,98	10 392,98	10 392,98	10 392,98	
Подгруппа проектов	002.02.04.321	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-232/1 до УТ-27/11																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 330,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 330,41	4 330,41	4 330,41	4 330,41	4 330,41	4 330,41	
Подгруппа проектов	002.02.04.322	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-225 до УТ-226																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 464,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 464,33	3 464,33	3 464,33	3 464,33	3 464,33	3 464,33	
Подгруппа проектов	002.02.04.323	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238 до УТ-238/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 117,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 117,89	3 117,89	3 117,89	3 117,89	3 117,89	3 117,89	
Подгруппа проектов	002.02.04.324	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-234 до УТ-234/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 732,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 732,16	1 732,16	1 732,16	1 732,16	1 732,16	1 732,16	
Подгруппа проектов	002.02.04.325	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-236/1 до УТ-237																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 203,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 203,74	14 203,74	14 203,74	14 203,74	14 203,74	14 203,74	
Подгруппа проектов	002.02.04.326	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-237/1 до УТ-237/2																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 676,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	4 676,84	
Подгруппа проектов	002.02.04.327	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-237/2 до УТ-238																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 385,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 385,73	1 385,73	1 385,73	1 385,73	1 385,73	1 385,73	
Подгруппа проектов	002.02.04.328	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-228 до УТ-229																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 196,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	5 196,49	
Подгруппа проектов	002.02.04.329	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-232 до УТ-232/1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 991,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 991,99	1 991,99	1 991,99	1 991,99	1 991,99	1 991,99	
Подгруппа проектов	002.02.04.330	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-27/11 до УТ-234																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 598,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 598,25	2 598,25	2 598,25	2 598,25	2 598,25	2 598,25	
Подгруппа проектов	002.02.04.331	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-220 до УТ-220-1																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 857,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 857,31	13 857,31	13 857,31	13 857,31	13 857,31	13 857,31	
Подгруппа проектов	002.02.04.332	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-223 до ТК-224																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвест
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 684,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 684,85	2 684,85	2 684,85	2 684,85	2 684,85	2 684,85	
Подгруппа проектов 002.02.04.333	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-220-1 до УТ-221																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 936,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 936,67	4 936,67	4 936,67	4 936,67	4 936,67	4 936,67	
Подгруппа проектов 002.02.04.334	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-221 до УТ-222																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 210,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 210,24	34 210,24	34 210,24	34 210,24	34 210,24	34 210,24	
Подгруппа проектов 002.02.04.335	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-222 до УТ-223																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 486,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 486,84	19 486,84	19 486,84	19 486,84	19 486,84	19 486,84	
Подгруппа проектов 002.02.04.336	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-224 до УТ-225																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 850,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 850,06	4 850,06	4 850,06	4 850,06	4 850,06	4 850,06	
Подгруппа проектов 002.02.04.337	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-229 до УТ-230																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 062,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 062,57	6 062,57	6 062,57	6 062,57	6 062,57	6 062,57	
Подгруппа проектов 002.02.04.338	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-230 до УТ-231																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 157,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 157,19	4 157,19	4 157,19	4 157,19	4 157,19	4 157,19	
Подгруппа проектов 002.02.04.339	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-231 до УТ-232																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 299,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 299,12	1 299,12	1 299,12	1 299,12	1 299,12	1 299,12	
Подгруппа проектов 002.02.04.340	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-237 до УТ-237/1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 078,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 078,60	2 078,60	2 078,60	2 078,60	2 078,60	2 078,60	
Подгруппа проектов 002.02.04.341	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-250 до УТ-251																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 716,79	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 716,79	3 716,79	3 716,79	
Подгруппа проектов 002.02.04.342	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238/3 до УТ-250																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 871,66	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 871,66	3 871,66	3 871,66	
Подгруппа проектов 002.02.04.343	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-28/12 до УТ-238/3																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 911,45	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 911,45	9 911,45	9 911,45	
Подгруппа проектов 002.02.04.344	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-238/1 до УТ-28/12																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 537,55	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 537,55	11 537,55	11 537,55	
Подгруппа проектов 002.02.04.345	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-251 до УТ-254																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 935,83	0,00	0,00	Плата подкл ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 935,83	1 935,83	1 935,83	
Подгруппа проектов 002.02.04.346	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-11 до УТ-12																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 301,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источ инвести
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	1 301,84	подкл ни
Подгруппа проектов	002.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	002.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	002.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	002.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 40. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	398,8	713,7	3 790,4	20 839,8	14 001,5	4 112,5	0,0	0,0	0,0	1 964,1	0,0	0,0	0,0	1 021,7	9 195,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56 037,3
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	478,5	856,4	4 548,5	25 007,7	16 801,7	4 935,0	0,0	0,0	0,0	2 356,9	0,0	0,0	0,0	1 226,0	11 034,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67 244,8
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	6 938,3	12 417,6	65 953,7	362 611,8	243 625,3	71 556,8	0,0	0,0	0,0	34 174,7	0,0	0,0	0,0	17 777,1	159 994,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	975 049,4
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	7 815,5	13 987,6	74 292,7	408 459,2	274 428,5	80 604,2	0,0	0,0	0,0	38 495,6	0,0	0,0	0,0	20 024,8	180 223,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 098 331,5
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	159,5	285,5	1 516,2	8 335,9	5 600,6	1 645,0	0,0	0,0	0,0	785,6	0,0	0,0	0,0	408,7	3 678,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 414,9
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	7 975,0	14 273,1	75 808,9	416 795,1	280 029,1	82 249,2	0,0	0,0	0,0	39 281,3	0,0	0,0	0,0	20 433,5	183 901,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 120 746,5
НДС	тыс. руб.	1 595,0	2 854,6	15 161,8	83 359,0	56 005,8	16 449,8	0,0	0,0	0,0	7 856,3	0,0	0,0	0,0	4 086,7	36 780,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	224 149,3
Всего смета проекта	тыс. руб.	9 570,0	17 127,7	90 970,6	500 154,2	336 034,9	98 699,0	0,0	0,0	0,0	47 137,5	0,0	0,0	0,0	24 520,2	220 681,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 344 895,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	9 570,0	26 697,7	117 668,3	617 822,5	953 857,5	1 052 556,5	1 052 556,5	1 052 556,5	1 052 556,5	1 099 694,0	1 099 694,0	1 099 694,0	1 099 694,0	1 124 214,2	1 344 895,8	1 344 895,8	1 344 895,8	1 344 895,8	1 344 895,8	1 344 895,8	1 344 895,8

Таблица 41. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	263,8	390,3	305,7	115,6	84,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 160,0
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	316,5	468,3	366,9	138,8	101,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 392,0
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	4 589,9	6 791,0	5 319,7	2 012,0	1 471,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 184,1
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	5 170,2	7 649,6	5 992,3	2 266,4	1 657,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 736,2
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	105,5	156,1	122,3	46,3	33,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	464,0
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	5 275,7	7 805,7	6 114,6	2 312,7	1 691,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23 200,2

НДС	тыс. руб.	1 055,1	1 561,1	1 222,9	462,5	338,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 640,0
Всего смета проекта	тыс. руб.	6 330,9	9 366,9	7 337,6	2 775,2	2 029,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27 840,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	6 330,9	15 697,7	23 035,3	25 810,5	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2	27 840,2

Таблица 42. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	23,4	16,9	92,3	570,0	48,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	750,6
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	28,1	20,3	110,7	684,0	57,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	900,7
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	407,3	293,9	1 605,3	9 917,8	835,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 059,8
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	458,8	331,0	1 808,2	11 171,8	941,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 711,0
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	9,4	6,8	36,9	228,0	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	300,2
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	468,1	337,8	1 845,1	11 399,8	960,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 011,3
НДС	тыс. руб.	93,6	67,6	369,0	2 280,0	192,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 002,3
Всего смета проекта	тыс. руб.	561,8	405,3	2 214,2	13 679,8	1 152,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 013,5
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	561,8	967,1	3 181,3	16 861,0	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5	18 013,5

Таблица 43. Финансовые потребности для реализации мероприятий строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	65,3	1 455,5	196,2	3 196,5	4 803,5	132,0	3 324,8	682,9	830,3	5 348,6	179,3	4 580,6	637,0	5 016,5	8 068,6	3 083,9	5 695,4	6 108,4	944,6	347,9	54 697,7
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	78,3	1 746,6	235,4	3 835,8	5 764,2	158,3	3 989,8	819,5	996,4	6 418,3	215,1	5 496,7	764,4	6 019,8	9 682,3	3 700,6	6 834,4	7 330,1	1 133,6	417,5	65 637,2
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	1 136,0	25 326,1	3 414,0	55 619,1	83 580,4	2 296,1	57 851,8	11 882,5	14 447,8	93 065,3	3 119,5	79 701,6	11 084,0	87 287,0	140 393,8	53 659,3	99 099,5	106 286,2	16 436,7	6 053,2	951 739,9
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	1 279,7	28 528,3	3 845,6	62 651,4	94 148,0	2 586,4	65 166,4	13 384,9	16 274,6	104 832,2	3 514,0	89 778,8	12 485,4	98 323,3	158 144,8	60 443,9	111 629,3	119 724,6	18 514,9	6 818,5	1 072 074,8
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	26,1	582,2	78,5	1 278,6	1 921,4	52,8	1 329,9	273,2	332,1	2 139,4	71,7	1 832,2	254,8	2 006,6	3 227,4	1 233,5	2 278,1	2 443,4	377,9	139,2	21 879,1
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	1 305,8	29 110,5	3 924,1	63 930,0	96 069,4	2 639,2	66 496,3	13 658,0	16 606,7	106 971,6	3 585,7	91 611,0	12 740,2	100 329,9	161 372,2	61 677,4	113 907,4	122 168,0	18 892,8	6 957,7	1 093 953,9
НДС	тыс. руб.	261,2	5 822,1	784,8	12 786,0	19 213,9	527,8	13 299,3	2 731,6	3 321,3	21 394,3	717,1	18 322,2	2 548,0	20 066,0	32 274,4	12 335,5	22 781,5	24 433,6	3 778,6	1 391,5	218 790,8
Всего смета проекта	тыс. руб.	1 566,9	34 932,6	4 709,0	76 716,0	115 283,3	3 167,0	79 795,6	16 389,6	19 928,1	128 365,9	4 302,8	109 933,2	15 288,2	120 395,8	193 646,6	74 012,9	136 688,9	146 601,6	22 671,3	8 349,2	1 312 744,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	1 566,9	36 499,5	41 208,5	117 924,5	233 207,8	236 374,8	316 170,3	332 560,0	352 488,0	480 854,0	485 156,8	595 090,0	610 378,2	730 774,0	924 420,7	998 433,6	1 135 122,5	1 281 724,1	1 304 395,4	1 312 744,7	1 312 744,7

Таблица 44. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	1 305,78	12 606,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 912,00
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	130,58	1 260,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 391,20
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	26,12	252,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	278,24
Итого	тыс. руб.	1 462,47	14 118,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 581,44
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0,00	32 781,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 283,11
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,4307	0,1942	0,9435	1,3985	2,3397	0,4033	0	0	2,5198	1,4116	0	0	1,2723	0,3393	0,3817	0,1696	0,1272	0,2121	0	12,14
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0,00	0,431	0,625	1,568	2,967	5,307	5,710	5,710	5,710	8,230	9,641	9,641	9,641	10,914	11,253	11,635	11,804	11,931	12,144	12,144	12,14

Таблица 45. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Мероприятия	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 2.05.										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		26 384,22	75 383,50	0,35	-9 662,57	-0,06	-36,62%	14,47	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	9	1	1		1	1	1	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		1 566,93	4 476,94	0,35	2 406,47	0,28	153,58%	не вычисляется	не вычисляется	2 190,56
Суммарный эффект	14	2	2		2	2	2	2	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Однако, необходимо отметить, что тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующего источника. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки Котельная 5.21.										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		50 076,12	28 582,26	1,75	-19 267,02	-0,06	-38,48%	14,06	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	11	1	1		1	1	1	2	2	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		11 595,70	6 618,55	1,75	5 696,22	0,02	0,00%	7,21	10,03	2 190,56
Суммарный эффект	13	2	2		2	2	2	1	1	1
Суммарный эффект	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
Вывод	Однако, необходимо отметить, что тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки Котельная 2.35.										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		112 837,20	11 236,53	10,04	-86 985,01	-0,19	-77,09%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	9	1	1		1	1	1	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		2 825,58	281,38	10,04	46 920,42	0,54	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	2 190,56
Суммарный эффект	13	2	2		2	2	2	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Однако, необходимо отметить, что тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									

Таблица 46. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	185,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	185,2
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	222,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	222,2
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	3 221,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 221,6
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	3 629,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 629,0
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	74,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,1
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	3 703,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 703,0
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	740,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	740,6
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	4 443,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 443,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7	4 443,7

Таблица 47. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	685,39	294,37	16 592,67	14 010,81	19 284,97	19 461,82	18 146,64	22 338,37	18 323,30	19 751,46	19 712,49	26 572,14	29 527,63	29 147,35	30 803,78	34 718,43	28 488,37	32 203,56	39 379,87	37 381,92	456 825,33

дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	822,47	353,24	19 911,18	16 812,96	23 141,94	23 354,16	21 775,95	26 806,02	21 987,94	23 701,73	23 654,96	31 886,55	35 433,13	34 976,79	36 964,50	41 662,08	34 186,01	38 644,24	47 255,80	44 858,27	548 189,92
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	11 925,81	5 121,96	288 712,05	243 787,87	335 558,01	338 635,24	315 751,17	388 687,19	318 825,07	343 674,94	342 996,87	462 354,79	513 780,24	507 163,37	535 985,17	604 099,94	495 697,08	560 341,35	685 208,88	650 444,74	7 948 751,73
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	13 433,67	5 769,56	325 215,86	274 611,61	377 984,87	381 451,18	355 673,72	437 831,53	359 136,28	387 128,08	386 364,28	520 813,43	578 740,94	571 287,45	603 753,39	680 480,37	558 371,41	631 189,08	771 844,46	732 684,86	8 953 766,03
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	274,16	117,75	6 637,07	5 604,33	7 713,99	7 784,73	7 258,66	8 935,35	7 329,32	7 900,58	7 884,99	10 628,86	11 811,05	11 658,94	12 321,51	13 887,37	11 395,35	12 881,42	15 751,95	14 952,77	182 730,13
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	13 707,83	5 887,31	331 852,93	280 215,94	385 698,86	389 235,91	362 932,37	446 766,88	366 465,60	395 028,66	394 249,27	531 442,29	590 552,00	582 946,40	616 074,90	694 367,74	569 766,75	644 070,51	787 596,40	747 637,63	9 136 496,17
НДС	тыс. руб.	2 741,56	1 177,46	66 370,57	56 043,18	77 139,76	77 847,17	72 586,46	89 353,36	73 293,11	79 005,72	78 849,84	106 288,44	118 110,38	116 589,26	123 214,96	138 873,53	113 953,33	128 814,08	157 519,26	149 527,50	1 827 298,95
Всего смета проекта	тыс. руб.	16 449,39	7 064,77	398 223,50	336 259,11	462 838,62	467 083,08	435 518,84	536 120,24	439 758,71	474 034,38	473 099,11	637 730,73	708 662,38	699 535,66	739 289,86	833 241,26	683 720,09	772 884,59	945 115,66	897 165,13	10 963 795,11
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	16 449,39	23 514,16	421 737,66	757 996,78	1 220 835,40	1 687 918,48	2 123 437,31	2 659 557,56	3 099 316,27	3 573 350,65	4 046 449,76	4 684 180,49	5 392 842,86	6 092 378,52	6 831 668,39	7 664 909,65	8 348 629,74	9 121 514,32	10 066 629,98	10 963 795,11	10 963 795,11

Таблица 48. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	151,4	0,0	469,0	0,0	0,0	0,0	204,2	0,0	0,0	0,0	0,0	934,5	0,0	0,0	7 104,7	5 630,0	0,0	2 767,6	0,0	0,0	17 261,4
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	181,7	0,0	562,8	0,0	0,0	0,0	245,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 121,4	0,0	0,0	8 525,6	6 756,0	0,0	3 321,1	0,0	0,0	20 713,6
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	2 634,9	0,0	8 160,2	0,0	0,0	0,0	3 552,9	0,0	0,0	0,0	0,0	16 260,3	0,0	0,0	123 621,5	97 962,0	0,0	48 155,9	0,0	0,0	300 347,8
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	2 968,0	0,0	9 192,0	0,0	0,0	0,0	4 002,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18 316,2	0,0	0,0	139 251,8	110 348,0	0,0	54 244,6	0,0	0,0	338 322,8
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	60,6	0,0	187,6	0,0	0,0	0,0	81,7	0,0	0,0	0,0	0,0	373,8	0,0	0,0	2 841,9	2 252,0	0,0	1 107,0	0,0	0,0	6 904,5
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	3 028,6	0,0	9 379,5	0,0	0,0	0,0	4 083,8	0,0	0,0	0,0	0,0	18 690,0	0,0	0,0	142 093,7	112 600,0	0,0	55 351,6	0,0	0,0	345 227,3
НДС	тыс. руб.	605,7	0,0	1 875,9	0,0	0,0	0,0	816,8	0,0	0,0	0,0	0,0	3 738,0	0,0	0,0	28 418,7	22 520,0	0,0	11 070,3	0,0	0,0	69 045,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	3 634,3	0,0	11 255,5	0,0	0,0	0,0	4 900,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22 428,0	0,0	0,0	170 512,4	135 120,0	0,0	66 422,0	0,0	0,0	414 272,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3 634,3	3 634,3	14 889,8	14 889,8	14 889,8	14 889,8	19 790,3	19 790,3	19 790,3	19 790,3	19 790,3	42 218,4	42 218,4	42 218,4	212 730,8	347 850,8	347 850,8	414 272,8	414 272,8	414 272,8	414 272,8

Таблица 49. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 037,14	958,37	935,77	1 073,97	1 012,36	991,47	991,47	995,61	1 003,87	1 005,91	1 006,09	1 000,92	1 005,07	1 008,97	1 023,87	1 029,38	1 044,87	1 055,39	1 073,04	1 089,77	1 108,97	1 112,34	1 114,75
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	40,85	37,83	36,88	42,31	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	996,28	920,55	898,89	1 031,66	972,16	951,27	951,27	955,41	963,68	965,71	965,9	960,72	964,87	968,77	983,68	989,18	1 004,67	1 015,19	1 032,84	1 049,57	1 068,77	1 072,14	1 074,56
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	223,15	195,87	188,21	190,14	163,41	163,41	163,41	163,41	163,41	163,26	162,83	156,9	150,76	148,56	149,22	149	146,91	145,02	142,94	140,65	138,14	135,38	132,35
То же в %	%	22,40%	21,28%	20,94%	18,43%	16,81%	17,18%	17,18%	17,10%	16,96%	16,91%	16,86%	16,33%	15,63%	15,33%	15,17%	15,06%	14,62%	14,29%	13,84%	13,40%	12,93%	12,63%	12,32%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	773,13	724,67	710,68	841,51	808,75	787,86	787,86	792	800,27	802,45	803,07	803,81	814,1	820,21	834,45	840,19	857,76	870,17	889,9	908,91	930,63	936,76	942,21
теплосетевой организации	тыс. Гкал	1,57	10,53	9,49	50,94	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78
компенсация потерь	тыс.	0,88	1,58	1,37	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тепловой энергии в тепловой сети	Гкал																							
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	770,68	712,56	699,82	785,06	751,45	730,56	730,56	734,7	742,97	745,15	745,77	746,51	756,8	762,91	777,15	782,89	800,46	812,87	832,6	851,61	873,33	879,46	884,91
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	155,04	155,29	155,83	155,68	155,51	155,34	155,34	154,84	154,3	154,31	154,31	154,3	154,33	154,34	154,44	154,48	154,58	154,65	154,25	154,31	154,4	154,42	154,43
Потребность в топливе всего	тут	160,8	148,8	145,8	167,2	157,43	154,01	154,01	154,16	154,89	155,22	155,25	154,45	155,11	155,73	158,13	159,02	161,52	163,22	165,51	168,16	171,23	171,77	172,15
Расход топлива, по видам топлива	тут	160,8	148,8	145,8	167,2	157,43	154,01	154,01	154,16	154,89	155,22	155,25	154,45	155,11	155,73	158,13	159,02	161,52	163,22	165,51	168,16	171,23	171,77	172,15
уголь	тут	969,91	595,15	679,03	1,3	0,94	0,9	0,9	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	тут	159 823,10	148 234,64	145 146,63	165,9	156,49	153,11	153,11	154,02	154,89	155,22	155,25	154,45	155,11	155,73	158,13	159,02	161,52	163,22	165,51	168,16	171,23	171,77	172,15
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
уголь	%	0,60%	0,40%	0,47%	0,78%	0,60%	0,59%	0,59%	0,09%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
природный газ	%	99,40%	99,60%	99,53%	99,22%	99,40%	99,41%	99,41%	99,91%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	561 017,93	543 440,97	564 679,06	691 816,78	694 769,26	698 664,74	726 683,91	757 201,73	780 109,02	801 477,54	821 903,70	838 364,60	863 175,69	888 460,91	920 290,75	944 218,76	978 310,11	1 008 553,08	1 043 281,06	1 081 244,08	1 123 010,73	1 149 445,80	1 175 486,86
уголь	тыс. руб.	2 635,14	1 909,11	1 829,35	4 234,62	3 215,34	3 214,52	3 343,10	509,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	тыс. руб.	558 382,79	541 531,86	558 588,67	678 055,92	680 455,85	683 353,33	710 687,46	743 532,74	766 423,16	787 244,24	807 101,07	822 969,86	847 165,16	871 809,96	902 973,77	926 209,09	959 580,06	989 073,83	1 023 022,64	1 060 175,32	1 101 099,22	1 126 657,83	1 151 787,36
прочие виды топлива	тыс. руб.	0	0	4 261,04	9 526,24	11 098,07	12 096,90	12 653,35	13 159,49	13 685,87	14 233,30	14 802,63	15 394,74	16 010,53	16 650,95	17 316,99	18 009,67	18 730,05	19 479,26	20 258,43	21 068,76	21 911,51	22 787,97	23 699,49
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	92 177,59	96 948,36	98 649,74	122 008,02	117 599,50	103 793,68	106 907,49	110 574,09	114 279,66	117 374,12	120 330,70	122 704,05	126 293,05	129 952,88	134 510,35	137 938,43	142 814,56	147 136,93	152 590,28	158 067,68	164 070,59	167 860,50	171 589,21
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	28 547,04	30 503,57	34 141,92	35 507,60	9 891,41	10 781,64	11 277,59	11 728,70	12 197,84	12 685,76	13 193,19	13 720,92	14 269,75	14 840,54	15 434,16	16 051,53	16 693,59	17 361,34	18 055,79	18 778,02	19 529,14	20 310,31	21 122,72
сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0	0	57 176,20	62 322,06	65 188,87	67 796,43	70 508,28	73 328,62	76 261,76	79 312,23	82 484,72	85 784,11	89 215,47	92 784,09	96 495,46	100 355,27	104 369,49	108 544,26	112 886,04	117 401,48	122 097,54
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0	0	0	0	8 602,80	9 377,05	9 808,40	10 200,73	10 608,76	11 033,11	11 474,44	11 933,41	12 410,75	12 907,18	13 423,47	13 960,41	14 518,82	15 099,58	15 703,56	16 331,70	16 984,97	17 664,37	18 370,94
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	183 151,33	201 238,49	225 069,79	234 072,58	409 149,78	445 973,26	466 488,03	485 147,55	504 553,45	524 735,59	545 725,02	567 554,02	590 256,18	613 866,42	638 421,08	663 957,92	690 516,24	718 136,89	746 862,37	776 736,86	807 806,33	840 118,59	873 723,33
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	49 693,58	50 440,78	53 357,81	55 492,12	60 022,25	68 152,05	92 528,20	124 598,56	156 343,86	173 387,75	188 401,06	204 759,99	217 251,29	237 653,05	250 882,48	276 307,32	299 809,62	334 995,10	390 167,21	432 011,41	463 324,40	482 957,65	484 549,43
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	1 064 557,77	1 085 592,14	1 148 878,05	1 447 694,98	1 342 120,52	1 351 525,66	1 443 176,58	1 520 637,05	1 607 359,11	1 692 489,55	1 773 685,73	1 859 880,49	1 955 362,11	2 048 222,85	2 165 196,87	2 272 925,89	2 417 006,34	2 540 542,34	2 682 232,63	2 836 047,03	2 992 024,58	3 093 575,20	3 218 007,14
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	1 064 557,77	1 085 592,14	1 148 878,05	1 447 694,98	1 342 120,52	1 351 525,66	1 443 176,58	1 520 637,05	1 607 359,11	1 692 489,55	1 773 685,73	1 859 880,49	1 955 362,11	2 048 222,85	2 165 196,87	2 272 925,89	2 417 006,34	2 540 542,34	2 682 232,63	2 836 047,03	2 992 024,58	3 093 575,20	3 218 007,14
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 376,95	1 498,04	1 616,60	1 720,35	1 659,50	1 715,43	1 831,76	1 919,99	2 008,52	2 109,16	2 208,63	2 313,82	2 401,86	2 497,19	2 594,75	2 705,26	2 817,82	2 919,60	3 014,07	3 120,26	3 215,05	3 302,42	3 415,39
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	38 113,29	68 897,23	514 710,26	929 584,25	921 782,71	568 949,09	520 214,98	552 509,87	459 686,77	649 537,83	477 401,92	770 091,98	723 950,62	844 451,67	1 324 130,52	1 042 374,14	820 409,01	985 908,16	967 787,00	905 514,37
Инвестиции нарастаю-	тыс.	0	0	0	38	107	621	1 551	2 473	3 042	3 562	4 114	4 574	5 223	5 701	6 471	7 195	8 039	9 364	10 406	11 226	12 212	13 180	14 086

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
щим итогом	руб.				113,29	010,52	720,78	305,03	087,74	036,83	251,81	761,68	448,45	986,28	388,20	480,18	430,80	882,47	012,99	387,13	796,14	704,30	491,30	005,67
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	38 113,30	68 897,23	139 201,67	372 791,71	432 761,58	179 713,20	164 405,25	118 379,61	191 780,67	340 490,64	143 000,68	238 649,70	133 398,64	361 229,24	822 139,82	478 518,74	399 948,37	512 643,84	375 592,86	381 416,94
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	27 426,70	28 303,86	40 112,96	110 938,22	55 949,40	82 249,19	0	0	0	39 281,26	0	0	0	99 723,94	114 084,19	130 512,32	149 306,09	170 806,17	195 402,25	223 540,18
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	32 994,17	37 124,88	0	7 122,63	12 636,61	98 559,50	85 981,46	59 848,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	4 334,38	29 110,50	13 303,67	73 928,61	186 056,85	2 639,16	70 580,12	13 658,02	16 606,71	106 971,61	3 585,67	110 301,04	12 740,20	120 763,35	487 367,21	174 277,40	113 907,44	177 519,64	18 892,78	6 957,70
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	6 352,22	11 482,87	85 785,04	154 930,71	153 630,45	94 824,85	86 702,50	92 084,98	76 614,46	108 256,31	79 566,99	128 348,66	120 658,44	140 741,95	220 688,42	173 729,02	136 734,84	164 318,03	161 297,83	150 919,06
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-375 508,59	-556 792,54	-489 021,13	-389 235,89	-355 809,73	-434 130,26	-267 906,10	-309 047,20	-334 401,24	-531 442,28	-590 551,98	-483 222,44	-501 990,70	-563 855,40	-420 460,65	-473 264,32	-592 194,14	-524 097,43
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0,01	-375 508,58	-932 301,12	-1 421 322,25	-1 810 558,14	-2 166 367,88	-2 600 498,14	-2 868 404,24	-3 177 451,43	-3 511 852,67	-4 043 294,95	-4 633 846,93	-5 117 069,37	-5 619 060,07	-6 182 915,47	-6 603 376,11	-7 076 640,43	-7 668 834,57	-8 192 932,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	68 808,61	315 900,00	196 366,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование (средства Фонда нац. благосостояния)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	68 808,61	315 900,00	196 366,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-306 699,98	-240 892,54	-292 655,11	-389 235,89	-355 809,73	-434 130,26	-267 906,10	-309 047,20	-334 401,24	-531 442,28	-590 551,98	-483 222,44	-501 990,70	-563 855,40	-420 460,65	-473 264,32	-592 194,14	-524 097,43
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0,01	-306 699,97	-547 592,51	-840 247,62	-1 229 483,51	-1 585 293,25	-2 019 423,51	-2 287 329,61	-2 596 376,80	-2 930 778,04	-3 462 220,32	-4 052 772,30	-4 535 994,74	-5 037 985,44	-5 601 840,84	-6 022 301,48	-6 495 565,80	-7 087 759,94	-7 611 857,37
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	306 699,98	240 892,54	292 655,11	389 235,89	355 809,73	434 130,26	267 906,10	309 047,20	334 401,24	531 442,28	590 551,98	483 222,44	501 990,70	563 855,40	420 460,65	473 264,32	592 194,14	524 097,43
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 064 557,77	1 085 592,14	1 148 878,05	1 447 694,98	1 342 120,52	1 658 225,64	1 684 069,12	1 813 292,16	1 996 595,00	2 048 299,28	2 207 815,99	2 127 786,58	2 264 409,30	2 382 624,09	2 696 639,15	2 863 477,87	2 900 228,78	3 042 533,04	3 246 088,03	3 256 507,67	3 465 288,90	3 685 769,34	3 742 104,56
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвест-составляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 376,95	1 498,04	1 616,60	1 720,35	1 659,50	2 104,72	2 137,52	2 289,51	2 494,90	2 552,56	2 749,22	2 647,11	2 781,47	2 904,89	3 231,63	3 408,14	3 381,17	3 496,49	3 647,69	3 582,86	3 723,59	3 934,59	3 971,64
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 478,51	1 537,65	1 565,99	1 720,35	1 660,15	1 717,28	1 808,31	1 886,07	1 959,02	2 027,59	2 098,55	2 172,00	2 248,02	2 326,70	2 401,88	2 473,94	2 548,15	2 624,60	2 703,34	2 784,44	2 867,97	2 954,01	3 042,63
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 447,85	1 505,76	1 565,99	1 565,99	1 660,15	1 660,15	1 768,06	1 844,09	1 923,38	1 990,70	2 060,37	2 132,49	2 207,13	2 284,37	2 364,33	2 435,26	2 508,32	2 583,56	2 661,07	2 740,90	2 823,13	2 907,82	2 995,06
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 505,76	1 565,99	1 565,99	1 857,56	1 660,15	1 768,06	1 844,09	1 923,38	1 990,70	2 060,37	2 132,49	2 207,13	2 284,37	2 364,33	2 435,26	2 508,32	2 583,56	2 661,07	2 740,90	2 823,13	2 907,82	2 995,06	3 084,91

Таблица 50. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ОАО "Омский аэропорт" в зоне деятельности ЕТО № 2 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

ОАО "Омский аэропорт"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии от МП г. Омска "Тепловая компания"	тыс. Гкал	1,57	1,34	1,13	1,13	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
То же в %	%	35,90%	39,73%	37,26%	37,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%	33,22%
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,571	1,335	1,128	1,13	1,347	1,347	1,347	1,347	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Отпущено тепловые сети конечный потребитель	тыс. Гкал	1,571	1,335	1,128	1,13	1,347	1,347	1,347	1,347	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	4 734,70	4 685,26	3 927,04	4 280,29	4 726,17	5 748,28	5 883,58	6 253,03	6 732,72	6 917,05	7 384,45	7 252,06	7 599,58	7 928,08	8 669,88	9 111,97	9 147,08	9 472,77	9 874,55	9 844,48	10 233,04	10 767,53	10 955,52
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	4 734,70	4 685,26	3 927,04	4 280,29	4 726,17	5 748,28	5 883,58	6 253,03	6 732,72	6 917,05	7 384,45	7 252,06	7 599,58	7 928,08	8 669,88	9 111,97	9 147,08	9 472,77	9 874,55	9 844,48	10 233,04	10 767,53	10 955,52
электроэнергия на производственные нужды	тыс. руб	1 359,80	1 367,10	1 020,40	1 183,66	1 378,96	1 503,07	1 572,21	1 635,10	1 700,50	1 768,53	1 839,27	1 912,84	1 989,35	2 068,92	2 151,68	2 237,75	2 327,26	2 420,35	2 517,16	2 617,85	2 722,56	2 831,47	2 944,72
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	3 374,90	3 318,16	2 906,65	3 096,63	3 347,21	4 245,21	4 311,37	4 617,93	5 032,22	5 148,52	5 545,19	5 339,22	5 610,23	5 859,16	6 518,20	6 874,23	6 819,83	7 052,42	7 357,39	7 226,63	7 510,48	7 936,06	8 010,79
МП г. Омска "Тепловая компания" Производство	тыс. руб	3 374,90	3 318,16	2 906,65	3 096,63	3 347,21	4 245,21	4 311,37	4 617,93	5 032,22	5 148,52	5 545,19	5 339,22	5 610,23	5 859,16	6 518,20	6 874,23	6 819,83	7 052,42	7 357,39	7 226,63	7 510,48	7 936,06	8 010,79
Услуги производственного характера	тыс. руб	90	3 176,90	46,6	54,06	62,98	68,65	71,81	74,68	77,67	80,77	84	87,36	90,86	94,49	98,27	102,2	106,29	110,54	114,96	119,56	124,34	129,32	134,49
в т.ч. капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб	90	3 176,90	46,6	54,06	62,98	68,65	71,81	74,68	77,67	80,77	84	87,36	90,86	94,49	98,27	102,2	106,29	110,54	114,96	119,56	124,34	129,32	134,49
услуги водоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на оплату труда	тыс. руб	1 111,50	1 205,10	1 057,30	1 226,47	1 428,84	1 557,43	1 629,07	1 694,24	1 762,01	1 832,49	1 905,79	1 982,02	2 061,30	2 143,75	2 229,50	2 318,68	2 411,43	2 507,89	2 608,20	2 712,53	2 821,03	2 933,87	3 051,23
Страховые взносы	тыс. руб	341,1	376,1	324,8	376,77	428,65	467,23	488,72	508,27	528,6	549,75	571,74	594,61	618,39	643,13	668,85	695,6	723,43	752,37	782,46	813,76	846,31	880,16	915,37
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	252	242,9	67	77,72	77,72	69,95	62,18	54,4	46,63	38,86	31,09	23,32	15,54	7,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая амортизация	тыс. руб	252	242,9	67	77,72	77,72	69,95	62,18	54,4	46,63	38,86	31,09	23,32	15,54	7,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация инвестпроектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	317,4	338,1	278,2	322,71	375,96	409,79	428,64	445,79	463,62	482,17	501,45	521,51	542,37	564,07	586,63	610,09	634,5	659,88	686,27	713,72	742,27	771,96	802,84
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-2 533,70	-6 171,60	-2 373,30	-2 810,85	-3 155,81	-3 545,21	-3 709,56	-3 846,07	-3 990,90	-4 143,84	-4 303,31	-4 469,59	-4 642,92	-4 823,61	-5 013,87	-5 221,63	-5 437,92	-5 663,11	-5 897,50	-6 141,53	-6 395,55	-6 659,98	-6 935,26
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	4 313,00	3 852,76	3 327,64	3 527,17	3 944,51	4 776,12	4 854,44	5 184,35	5 620,35	5 757,24	6 175,21	5 991,28	6 285,12	6 557,67	7 239,26	7 616,92	7 584,80	7 840,34	8 168,94	8 062,53	8 371,45	8 822,86	8 924,18
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче теп-	тыс. руб	4 313,00	3 852,76	3 327,64	3 527,17	3 944,51	4 776,12	4 854,44	5 184,35	5 620,35	5 757,24	6 175,21	5 991,28	6 285,12	6 557,67	7 239,26	7 616,92	7 584,80	7 840,34	8 168,94	8 062,53	8 371,45	8 822,86	8 924,18

ОАО "Омский аэропорт"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ловой энергии, в т.ч.:																								
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	938,1	534,6	421	430,54	597,3	530,91	543,07	566,41	588,13	608,71	630,02	652,06	674,89	698,52	721,06	742,69	764,98	787,91	811,56	835,89	860,97	886,8	913,39
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	3 374,90	3 318,16	2 906,64	3 096,63	3 347,21	4 245,21	4 311,37	4 617,93	5 032,22	5 148,52	5 545,18	5 339,22	5 610,23	5 859,16	6 518,19	6 874,23	6 819,82	7 052,42	7 357,38	7 226,63	7 510,48	7 936,06	8 010,79
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии экономически обоснованный	руб./ Гкал	597,14	400,45	373,23	381,01	443,43	394,15	403,17	420,5	436,62	451,9	467,72	484,08	501,03	518,57	535,31	551,37	567,91	584,94	602,49	620,56	639,17	658,35	678,09
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	4 313,00	3 852,76	3 327,64	3 527,17	3 944,51	4 776,12	4 854,44	5 184,35	5 620,35	5 757,24	6 175,21	5 991,28	6 285,12	6 557,67	7 239,26	7 616,92	7 584,80	7 840,34	8 168,94	8 062,53	8 371,45	8 822,86	8 924,18
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	938,1	534,6	421	430,54	597,3	530,91	543,07	566,41	588,13	608,71	630,02	652,06	674,89	698,52	721,06	742,69	764,98	787,91	811,56	835,89	860,97	886,8	913,39
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	3 374,90	3 318,16	2 906,64	3 096,63	3 347,21	4 245,21	4 311,37	4 617,93	5 032,22	5 148,52	5 545,18	5 339,22	5 610,23	5 859,16	6 518,19	6 874,23	6 819,82	7 052,42	7 357,38	7 226,63	7 510,48	7 936,06	8 010,79
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	597,14	400,45	373,23	381,01	443,43	394,15	403,17	420,5	436,62	451,9	467,72	484,08	501,03	518,57	535,31	551,37	567,91	584,94	602,49	620,56	639,17	658,35	678,09
Тариф на услуги по передаче тепловой энергии установленный средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	421,31	421,31	384,12	381,01	443,43	394,15	403,17	420,5	436,76	452,05	467,87	484,24	501,19	518,74	535,49	551,55	568,1	585,14	602,7	620,78	639,4	658,58	678,34
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	421,31	421,31	421,31	351,4	407,07	394,15	394,15	411,1	428,78	443,79	459,32	475,39	492,03	509,25	527,08	542,89	559,18	575,95	593,23	611,03	629,36	648,24	667,69

ОАО "Омский аэропорт"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	421,31	421,31	351,4	407,07	475,42	394,15	411,1	428,78	443,79	459,32	475,39	492,03	509,25	527,08	542,89	559,18	575,95	593,23	611,03	629,36	648,24	667,69	687,72

Таблица 51. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ООО "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 2 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

ООО "Тепловая компания" Передача	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	0	9,2	8,36	8,36	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
МП г. Омска "Тепловая компания" Производство	тыс. Гкал	0	9,1957	8,3563	8,36	8,98628	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986	8,986
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
МП г. Омска "Тепловая компания" Производство	тыс. Гкал	0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
То же в %	%	0,00%	7,61%	8,38%	8,37%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%	7,79%
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	0	9,1957	8,3563	8,36	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863	8,9863
Отпущено конечному потребителю	тыс. Гкал	0	9,1957	8,3563	8,36	8,9863	8,9863	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99	8,99
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	0	15 917,71	16 022,35	17 054,55	17 784,79	22 251,23	22 654,72	24 204,92	26 275,59	26 918,49	28 911,13	28 013,29	29 409,65	30 703,78	33 971,34	35 787,88	35 637,65	36 870,13	38 454,74	37 951,72	39 444,73	41 623,59	42 122,95
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	0	15 917,71	16 022,35	17 054,55	17 784,79	22 251,23	22 654,72	24 204,92	26 275,59	26 918,49	28 911,13	28 013,29	29 409,65	30 703,78	33 971,34	35 787,88	35 637,65	36 870,13	38 454,74	37 951,72	39 444,73	41 623,59	42 122,95
электроэнергия на производственные нужды	тыс. руб	0	1 093,53	1 381,95	1 468,18	1 710,43	1 864,37	1 950,13	2 028,13	2 109,26	2 193,63	2 281,38	2 372,63	2 467,54	2 566,24	2 668,89	2 775,64	2 886,67	3 002,13	3 122,22	3 247,11	3 376,99	3 512,07	3 652,56
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб	0	14 824,18	14 640,40	15 586,37	16 074,36	20 386,86	20 704,59	22 176,79	24 166,33	24 724,86	26 629,75	25 640,66	26 942,11	28 137,55	31 302,46	33 012,24	32 750,98	33 868,00	35 332,52	34 704,61	36 067,74	38 111,52	38 470,39
МП г. Омска "Тепловая компания" Производство	тыс. руб	0	14 824,18	14 640,40	15 586,37	16 074,36	20 386,86	20 704,59	22 176,79	24 166,33	24 724,86	26 629,75	25 640,66	26 942,11	28 137,55	31 302,46	33 012,24	32 750,98	33 868,00	35 332,52	34 704,61	36 067,74	38 111,52	38 470,39
Затраты на оплату труда	тыс. руб	0	230,36	264,82	281,34	327,76	357,26	373,69	388,64	404,19	420,35	437,17	454,66	472,84	491,76	511,43	531,88	553,16	575,28	598,3	622,23	647,12	673	699,92
Страховые взносы	тыс. руб	0	67,66	58,33	61,97	98,33	107,18	112,11	116,59	121,26	126,11	131,15	136,4	141,85	147,53	153,43	159,56	165,95	172,59	179,49	186,67	194,13	201,9	209,98
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	0	235,24	271,68	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63
текущая амортизация	тыс. руб	0	235,24	271,68	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63	288,63
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0	315,75	175,43	186,38	217,13	236,67	247,56	257,46	267,76	278,47	289,61	301,2	313,24	325,77	338,81	352,36	366,45	381,11	396,35	412,21	428,7	445,84	463,68
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	30,69	32,61	37,99	41,41	43,31	45,05	46,85	48,72	50,67	52,7	54,81	57	59,28	61,65	64,12	66,68	69,35	72,12	75,01	78,01	81,13
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	0	0,42	1,15	1,22	1,42	1,55	1,62	1,69	1,75	1,82	1,9	1,97	2,05	2,13	2,22	2,31	2,4	2,49	2,59	2,7	2,81	2,92	3,04
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	0	-334,03	-782,74	60,42	-311,5	-163,79	-140,42	-125,98	-123,94	-132,93	-142,91	-153,72	-165,55	-178,59	-203,08	-237,82	-275,18	-315,17	-357,98	-403,8	-452,55	-504,78	-560,32
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	0	16 433,11	16 041,71	17 967,13	18 444,56	23 120,14	23 581,23	25 177,00	27 282,09	27 949,67	29 967,35	29 095,12	30 517,53	31 838,01	35 122,05	36 946,45	36 803,17	38 041,75	39 631,47	39 132,47	40 628,57	42 809,11	43 309,00

ООО "Тепловая компания" Передача	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	0	16 433,11	16 041,71	17 967,13	18 444,56	23 120,14	23 581,23	25 177,00	27 282,09	27 949,67	29 967,35	29 095,12	30 517,53	31 838,01	35 122,05	36 946,45	36 803,17	38 041,75	39 631,47	39 132,47	40 628,57	42 809,11	43 309,00
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	0	1 608,93	1 401,31	2 380,75	2 370,20	2 733,28	2 876,64	3 000,21	3 115,76	3 224,81	3 337,59	3 454,46	3 575,41	3 700,46	3 819,59	3 934,21	4 052,19	4 173,75	4 298,95	4 427,86	4 560,83	4 697,59	4 838,61
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0	14 824,18	14 640,40	15 586,37	16 074,36	20 386,86	20 704,59	22 176,79	24 166,33	24 724,86	26 629,75	25 640,66	26 942,11	28 137,55	31 302,46	33 012,24	32 750,98	33 868,00	35 332,52	34 704,61	36 067,74	38 111,52	38 470,39
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	0	174,97	167,7	284,78	263,76	304,16	320,11	333,87	346,72	358,86	371,41	384,41	397,87	411,79	425,05	437,8	450,93	464,46	478,39	492,74	507,53	522,75	538,44
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	0	16 433,11	16 041,71	17 967,13	18 444,56	23 120,14	23 581,23	25 177,00	27 282,09	27 949,67	29 967,35	29 095,12	30 517,53	31 838,01	35 122,05	36 946,45	36 803,17	38 041,75	39 631,47	39 132,47	40 628,57	42 809,11	43 309,00
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	0	1 608,93	1 401,31	2 380,75	2 370,20	2 733,28	2 876,64	3 000,21	3 115,76	3 224,81	3 337,59	3 454,46	3 575,41	3 700,46	3 819,59	3 934,21	4 052,19	4 173,75	4 298,95	4 427,86	4 560,83	4 697,59	4 838,61
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0	14 824,18	14 640,40	15 586,37	16 074,36	20 386,86	20 704,59	22 176,79	24 166,33	24 724,86	26 629,75	25 640,66	26 942,11	28 137,55	31 302,46	33 012,24	32 750,98	33 868,00	35 332,52	34 704,61	36 067,74	38 111,52	38 470,39
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	0	174,97	167,7	284,78	263,76	304,16	320,11	333,87	346,72	358,86	371,41	384,41	397,87	411,79	425,05	437,8	450,93	464,46	478,39	492,74	507,53	522,75	538,44
Тариф на услуги по передаче тепловой энергии установленный средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	0	137,81	155,04	284,78	263,76	304,16	320,11	333,87	346,72	358,86	371,41	384,41	397,87	411,79	425,05	437,8	450,93	464,46	478,39	492,74	507,53	522,75	538,44
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	0	137,81	137,81	168,82	377,55	293,56	312,64	326,08	340,11	352,01	364,33	377,08	390,28	403,94	418,08	430,62	443,54	456,85	470,55	484,67	499,21	514,18	529,61
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	0	137,81	168,82	377,55	293,56	312,64	326,08	340,11	352,01	364,33	377,08	390,28	403,94	418,08	430,62	443,54	456,85	470,55	484,67	499,21	514,18	529,61	545,5

Таблица 52. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ООО "Теплодом" в зоне деятельности ЕТО № 2 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

ООО "Теплодом"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	0	0	0	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
МП г. Омска "Тепловая компания" Производство	тыс. Гкал	0	0	0	41,44972	41,44972	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	0	0	0	4,14	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
МП г. Омска "Тепловая компания" Производство	тыс. Гкал	0	0	0	4,14	4,145	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
Отпущено - конечному потребителю	тыс. Гкал	0	0	0	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	0	0	0	81 029,56	78 371,93	98 915,14	100 546,50	107 599,85	117 093,30	119 855,94	128 961,46	124 450,12	130 726,47	136 509,79	151 569,98	159 787,14	158 733,14	164 173,87	171 257,67	168 499,70	175 121,76	184 955,96	186 867,61
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	0	0	0	80 951,23	78 290,34	98 826,21	100 453,48	107 503,10	116 992,68	119 751,31	128 852,64	124 336,95	130 608,76	136 387,38	151 442,67	159 654,74	158 595,44	164 030,66	171 108,74	168 344,81	174 960,67	184 788,43	186 693,37
электроэнергия на производственные нужды	тыс. руб	0	0	0	2 520,94	2 625,98	2 862,32	2 993,98	3 113,74	3 238,29	3 367,83	3 502,54	3 642,64	3 788,35	3 939,88	4 097,47	4 261,37	4 431,83	4 609,10	4 793,47	4 985,20	5 184,61	5 392,00	5 607,68
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	0	0	0	78 430,29	75 664,36	95 963,89	97 459,49	104 389,36	113 754,39	116 383,48	125 350,10	120 694,31	126 820,41	132 447,50	147 345,19	155 393,37	154 163,61	159 421,56	166 315,27	163 359,61	169 776,06	179 396,44	181 085,70
МП г. Омска "Тепловая компания" Производство	тыс. руб	0	0	0	78 430,29	75 664,36	95 963,89	97 459,49	104 389,36	113 754,39	116 383,48	125 350,10	120 694,31	126 820,41	132 447,50	147 345,19	155 393,37	154 163,61	159 421,56	166 315,27	163 359,61	169 776,06	179 396,44	181 085,70
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	78,33	81,59	88,93	93,02	96,74	100,61	104,64	108,82	113,18	117,71	122,41	127,31	132,4	137,7	143,21	148,93	154,89	161,09	167,53	174,23
вода на хозяйственные нужды	тыс. руб	0	0	0	78,33	81,59	88,93	93,02	96,74	100,61	104,64	108,82	113,18	117,71	122,41	127,31	132,4	137,7	143,21	148,93	154,89	161,09	167,53	174,23
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	195,79	203,95	222,31	232,53	241,83	251,51	261,57	272,03	282,91	294,23	306	318,24	330,96	344,2	357,97	372,29	387,18	402,67	418,78	435,53
Услуги производственного характера	тыс. руб	0	0	0	22,09	23,01	25,08	26,23	27,28	28,38	29,51	30,69	31,92	33,2	34,52	35,9	37,34	38,83	40,39	42	43,68	45,43	47,25	49,14
в т.ч. капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб	0	0	0	22,09	23,01	25,08	26,23	27,28	28,38	29,51	30,69	31,92	33,2	34,52	35,9	37,34	38,83	40,39	42	43,68	45,43	47,25	49,14
услуги водоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на оплату труда	тыс. руб	0	0	0	1 498,87	1 561,32	1 701,84	1 780,12	1 851,33	1 925,38	2 002,40	2 082,49	2 165,79	2 252,42	2 342,52	2 436,22	2 533,67	2 635,02	2 740,42	2 850,03	2 964,04	3 082,60	3 205,90	3 334,14
Страховые взносы	тыс. руб	0	0	0	452,66	471,52	510,55	534,04	555,4	577,61	600,72	624,75	649,74	675,73	702,76	730,87	760,1	790,51	822,13	855,01	889,21	924,78	961,77	1 000,24
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	1 659,18	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31
текущая амортизация	тыс. руб	0	0	0	1 659,18	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31	1 728,31
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	0	0	0	2 559,41	2 666,05	2 905,99	3 039,67	3 161,26	3 287,71	3 419,22	3 555,98	3 698,22	3 846,15	4 000,00	4 160,00	4 326,40	4 499,45	4 679,43	4 866,61	5 061,27	5 263,73	5 474,27	5 693,25
служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	2,31	2,41	2,63	2,75	2,86	2,97	3,09	3,21	3,34	3,48	3,62	3,76	3,91	4,07	4,23	4,4	4,58	4,76	4,95	5,15
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	419,54	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02	437,02
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	-4 919,86	375,38	59,01	229,13	358,17	441,88	486,1	529,82	573,06	616,28	658,26	660,06	625,47	585,18	538,82	486,01	426,38	359,14	283,93	200,78
ИТОГО затраты на передачу	тыс.	0	0	0	82	85	106	108	115	125	128	138	134	140	146	162	170	169	175	182	180	187	197	199

ООО "Теплодом"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тепловой энергии (без НДС)	руб.				919,54	840,90	507,88	556,30	963,30	774,06	823,87	225,77	020,44	613,28	722,79	080,36	570,33	795,73	522,58	899,36	441,37	370,19	518,14	751,15
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	82 919,54	85 840,90	106 507,88	108 556,30	115 963,30	125 774,06	128 823,87	138 225,77	134 020,44	140 613,28	146 722,79	162 080,36	170 570,33	169 795,73	175 522,58	182 899,36	180 441,37	187 370,19	197 518,14	199 751,15
на содержание объектов тепло-сетевого хозяйства	тыс. руб	0	0	0	4 489,25	10 176,54	10 543,99	11 096,81	11 573,94	12 019,68	12 440,39	12 875,67	13 326,14	13 792,86	14 275,29	14 735,17	15 176,96	15 632,12	16 101,02	16 584,09	17 081,77	17 594,13	18 121,70	18 665,45
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0	0	0	78 430,29	75 664,36	95 963,89	97 459,49	104 389,36	113 754,39	116 383,48	125 350,10	120 694,31	126 820,41	132 447,50	147 345,19	155 393,37	154 163,61	159 421,56	166 315,27	163 359,61	169 776,06	179 396,44	181 085,70
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	0	0	0	108,31	245,52	254,38	267,72	279,23	289,98	300,13	310,63	321,5	332,76	344,4	355,49	366,15	377,13	388,45	400,1	412,11	424,47	437,2	450,32
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	82 919,54	85 840,90	106 507,88	108 556,30	115 963,30	125 774,06	128 823,87	138 225,77	134 020,44	140 613,28	146 722,79	162 080,36	170 570,33	169 795,73	175 522,58	182 899,36	180 441,37	187 370,19	197 518,14	199 751,15
на содержание объектов тепло-сетевого хозяйства	тыс. руб	0	0	0	4 489,25	10 176,54	10 543,99	11 096,81	11 573,94	12 019,68	12 440,39	12 875,67	13 326,14	13 792,86	14 275,29	14 735,17	15 176,96	15 632,12	16 101,02	16 584,09	17 081,77	17 594,13	18 121,70	18 665,45
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	0	0	0	78 430,29	75 664,36	95 963,89	97 459,49	104 389,36	113 754,39	116 383,48	125 350,10	120 694,31	126 820,41	132 447,50	147 345,19	155 393,37	154 163,61	159 421,56	166 315,27	163 359,61	169 776,06	179 396,44	181 085,70
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	0	0	0	108,31	245,52	254,38	267,72	279,23	289,98	300,13	310,63	321,5	332,76	344,4	355,49	366,15	377,13	388,45	400,1	412,11	424,47	437,2	450,32
Тариф на услуги по передаче тепловой энергии установленный средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	0	0	0	108,31	245,52	254,38	267,72	279,23	289,98	300,13	310,63	321,5	332,76	344,4	355,49	366,15	377,13	388,45	400,1	412,11	424,47	437,2	450,32
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	0	0	0	108,31	245,52	245,52	261,48	272,72	284,45	294,4	304,71	315,37	326,41	337,83	349,66	360,15	370,95	382,08	393,54	405,35	417,51	430,04	442,94

ООО "Теплодом"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	0	0	0	108,31	245,52	261,48	272,72	284,45	294,4	304,71	315,37	326,41	337,83	349,66	360,15	370,95	382,08	393,54	405,35	417,51	430,04	442,94	456,22

Таблица 53. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 2 от МП г. Омска "Тепловая компания" с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф конечному потребителю через тепловые сети МП г. Омска "Тепловая компания"																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	773,13	724,67	710,68	841,51	808,75	787,86	787,86	792	800,27	802,45	803,07	803,81	814,1	820,21	834,45	840,19	857,76	870,17	889,9	908,91	930,63	936,76	942,21
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	1 064 557,77	1 085 592,14	1 148 878,05	1 447 694,98	1 342 120,52	1 351 525,66	1 443 176,58	1 520 637,05	1 607 359,11	1 692 489,55	1 773 685,73	1 859 880,49	1 955 362,11	2 048 222,85	2 165 196,87	2 272 925,89	2 417 006,34	2 540 542,34	2 682 232,63	2 836 047,03	2 992 024,58	3 093 575,20	3 218 007,14
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	1 064 557,77	1 085 592,14	1 148 878,05	1 447 694,98	1 342 120,52	1 658 225,64	1 684 069,12	1 813 292,16	1 996 595,00	2 048 299,28	2 207 815,99	2 127 786,58	2 264 409,30	2 382 624,09	2 696 639,15	2 863 477,87	2 900 228,78	3 042 533,04	3 246 088,03	3 256 507,67	3 465 288,90	3 685 769,34	3 742 104,56
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 376,95	1 498,04	1 616,60	1 720,35	1 659,50	1 715,43	1 831,76	1 919,99	2 008,52	2 109,16	2 208,63	2 313,82	2 401,86	2 497,19	2 594,75	2 705,26	2 817,82	2 919,60	3 014,07	3 120,26	3 215,05	3 302,42	3 415,39
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 376,95	1 498,04	1 616,60	1 720,35	1 659,50	2 104,72	2 137,52	2 289,51	2 494,90	2 552,56	2 749,22	2 647,11	2 781,47	2 904,89	3 231,63	3 408,14	3 381,17	3 496,49	3 647,69	3 582,86	3 723,59	3 934,59	3 971,64
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети сторонних ТСО																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,57	10,53	9,49	50,94	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	938,1	2 143,53	1 822,31	7 300,54	13 144,04	13 808,18	14 516,52	15 140,57	15 723,57	16 273,92	16 843,28	17 432,65	18 043,16	18 674,27	19 275,82	19 853,87	20 449,29	21 062,68	21 694,59	22 345,52	23 015,93	23 706,09	24 417,45
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	938,1	2 143,53	1 822,31	7 300,54	13 144,04	13 808,18	14 516,52	15 140,57	15 723,57	16 273,92	16 843,28	17 432,65	18 043,16	18 674,27	19 275,82	19 853,87	20 449,29	21 062,68	21 694,59	22 345,52	23 015,93	23 706,09	24 417,45
Тариф без инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	382,74	176,99	167,89	129,33	229,4	240,99	253,35	264,24	274,42	284,02	293,96	304,25	314,9	325,91	336,41	346,5	356,89	367,6	378,63	389,99	401,69	413,73	426,15
Тариф с инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	382,74	176,99	167,89	129,33	229,4	240,99	253,35	264,24	274,42	284,02	293,96	304,25	314,9	325,91	336,41	346,5	356,89	367,6	378,63	389,99	401,69	413,73	426,15
Тариф конечному потребителю сторонних ТСО																								
Тариф без инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 759,69	1 675,04	1 784,49	1 849,68	1 888,90	1 956,42	2 085,11	2 184,23	2 282,94	2 393,18	2 502,59	2 618,06	2 716,76	2 823,10	2 931,17	3 051,76	3 174,71	3 287,20	3 392,70	3 510,25	3 616,74	3 716,15	3 841,54
Тариф с инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 759,69	1 675,04	1 784,49	1 849,68	1 888,90	2 345,70	2 390,87	2 553,75	2 769,32	2 836,59	3 043,18	2 951,36	3 096,37	3 230,80	3 568,04	3 754,65	3 738,07	3 864,09	4 026,31	3 972,85	4 125,28	4 348,32	4 397,79
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 759,69	1 675,04	1 784,49	1 849,68	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,32	2 225,58	2 303,47	2 384,10	2 467,54	2 553,90	2 643,29	2 722,59	2 804,27	2 888,39	2 975,05	3 064,30	3 156,23	3 250,91	3 348,44	3 448,89
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей (использование заемного капитала) и тарифом, прогнозируемым с учетом индексов МЭР	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-0,03%	19,78%	15,97%	18,76%	24,43%	23,14%	27,64%	19,61%	21,24%	22,23%	31,05%	33,89%	29,42%	29,88%	31,39%	25,87%	26,90%	29,86%	27,51%
Тариф, учитывающий постепенный переход к тарифу ценовой зоны 5 лет	руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 989,04	2 119,54	2 240,87	2 352,11	2 465,96	2 549,51	2 636,35	2 728,01	2 826,28	2 909,29	2 996,20	3 085,42	3 177,50	3 272,93	3 372,22	3 474,18	3 579,81	3 688,51
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного ка-	%	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	15,21%	11,35%	12,25%	15,07%	13,07%	16,22%	10,67%	11,90%	12,52%	18,46%	20,20%	17,46%	17,77%	18,71%	15,12%	15,78%	17,67%	16,13%

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
питала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)																								

Таблица 54. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 2

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2035	2035	2035	2035	2035
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 037,14	958,37	935,77	1 073,97	1 012,36	991,47	991,47	995,33	1 003,59	1 005,74	1 006,28	1 005,07	1 013,55	1 018,96	1 033,20	1 038,70	1 055,83	1 067,76	1 086,96	1 105,39	1 126,48	1 131,91	1 136,59
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	40,85	37,83	36,88	42,31	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	996,28	920,55	898,89	1 031,66	972,16	951,27	951,27	955,13	963,4	965,55	966,08	964,87	973,35	978,76	993	998,51	1 015,64	1 027,56	1 046,77	1 065,19	1 086,28	1 091,71	1 096,39
теплосетевой организации	тыс. Гкал	2,45	12,11	10,86	56,46	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
с коллекторов источников - в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	770,68	712,56	699,82	785,06	751,45	730,56	730,56	734,7	742,97	745,15	745,77	746,52	756,81	762,91	777,15	782,89	800,46	812,87	832,61	851,61	873,33	879,46	884,91
потери тепловой энергии в собственных сетях	тыс. Гкал	223,15	195,87	188,21	190,14	163,41	163,41	163,41	163,13	163,13	163,1	163,01	161,06	159,25	158,55	158,55	158,32	157,88	157,39	156,86	156,28	155,65	154,95	154,19
Отпуск тепловой энергии другими теплосетевыми организациями, в том числе:	тыс. Гкал	2,45	12,11	10,86	56,46	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
конечному потребителю из тепловых сетей	тыс. Гкал	1,57	10,53	9,48	50,94	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,67	4,81	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Потери тепловой энергии в распределительных сетях (факт)	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	1,57	10,53	9,48	50,94	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78	51,78
потери тепловой энергии в распределительных тепловых сетях	тыс. Гкал	0,88	1,58	1,37	5,51	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52

3.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Актуализированной инвестиционной программой запланированы мероприятия для источников и тепловых сетей ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания».

На основании выполненных расчетов можно сделать следующий вывод – реализация мероприятий, запланированных инвестпрограммами МП г. Омска «Тепловая компания» вызовут увеличение тарифа конечного потребителя тепловой энергии до 0,58% от уровня тарифа с учетом индексов МЭР. Реализация других рассмотренных вариантов увеличения капитальных вложений в реконструкцию тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации приведет к росту тарифа для населения на 13-60 % превышающего уровень тарифа с учетом индексов МЭР.

Планируемые показатели надежности и энергетической эффективности, ожидаемые в результате реализации мероприятий ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания»:

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.
2. Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.
3. Удельный расход электроэнергии на производство и передачу единицы тепловой энергии.

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 2 МП г. Омска «Тепловая компания» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) в со-соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 8

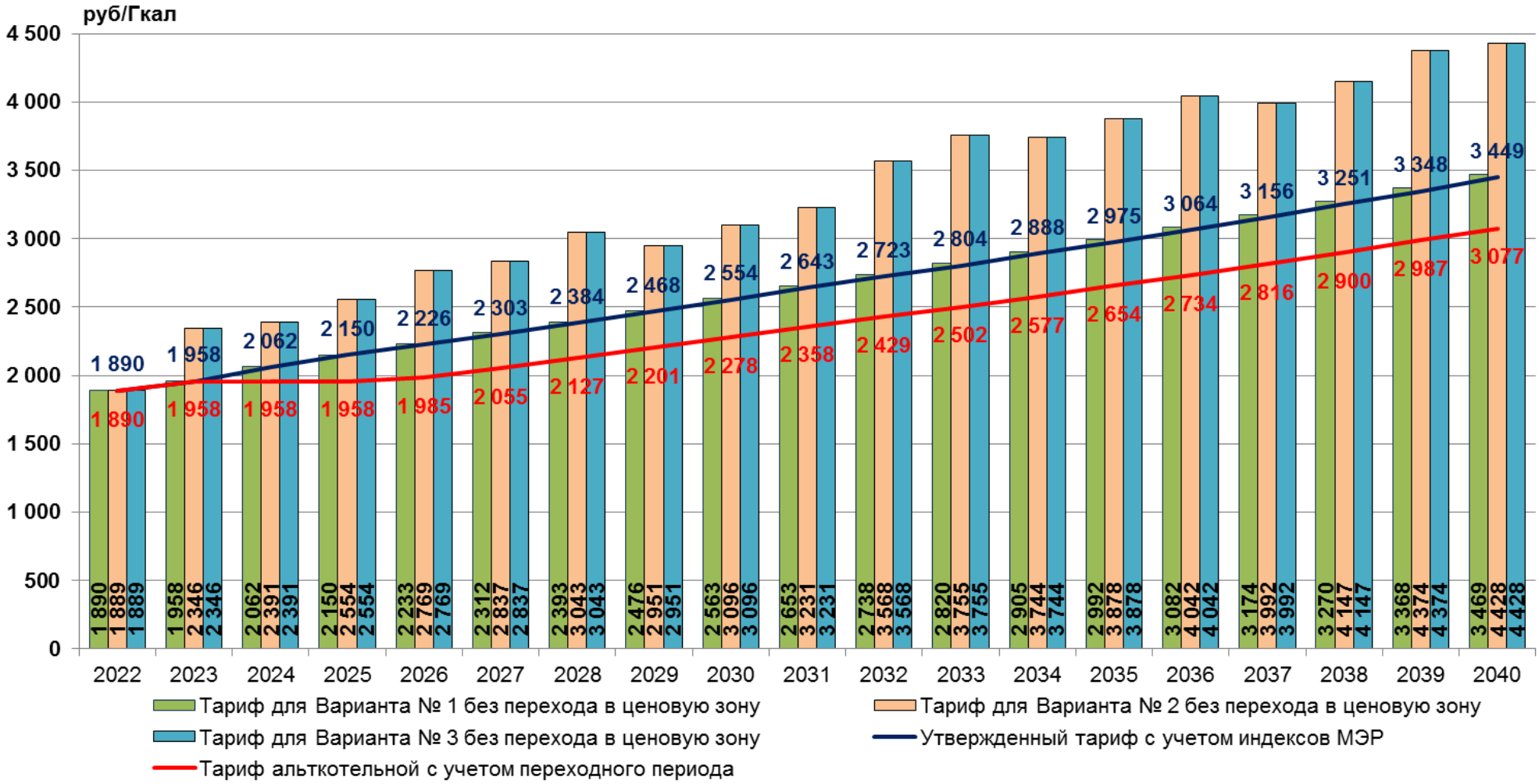

Рисунок 8. Сравнение роста тарифов ЕТО № 2 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

3.15.4. Варианты увеличения объема реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации

В ходе разработки настоящей Схемы теплоснабжения были рассмотрены различные варианты реконструкции тепловых сетей.

Вариант № 1. Предполагает объем реконструкции тепловых сетей, соответствующий принятому в настоящем отчете (10% существующих тепловых сетей).

Вариант № 2. Предполагает объем реконструкции 30% тепловых сетей за период 2022 – 2040 гг.

Вариант № 3. Предполагает объем реконструкции 50% тепловых сетей за период 2022 – 2040 гг.

Вариант № 4. Предполагает объем реконструкции 70% тепловых сетей за период 2022 – 2040 гг.

Вариант № 5. Предполагает объем реконструкции 90% тепловых сетей за период 2022 – 2040 гг.

Сравнение изменений тепловых потерь и объемов реконструкции тепловых сетей приведено в таблице 55.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции приведено в таблице 56.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 1, приведено на рисунке 9.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 2, приведено на рисунке 10.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 3, приведено на рисунке 11.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 4, приведено на рисунке 12.

Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 5, приведено на рисунке 13.

Таблица 55. Сравнение изменений тепловых потерь и объемов реконструкции тепловых сетей

Варианты перекладки	Наименование показателя	Величина показателя по годам																			
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
10,0 %	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	451,2	352,4	829,2	218,2	0,0	30,2	98,3	1 069,8	1 397,6	731,6	0,0	0,0	431,5	474,7	522,2	574,4	631,8	695,0	764,5	9 272,7
	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	0,61	0,48	1,13	0,30	0,00	0,04	0,13	1,46	1,90	1,00	0,00	0,00	0,59	0,65	0,71	0,78	0,86	0,95	1,04	12,63
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях в целом по городу Омск, Гкал	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 129,0	163 129,0	163 129,0	163 101,4	163 011,8	162 035,8	160 760,9	160 093,5	160 093,5	160 093,5	159 699,8	159 266,8	158 790,4	158 266,4	157 690,1	157 056,0	-
	Снижение потерь за период, Гкал	-	0,0	0,0	280,0	0,0	0,0	27,6	89,7	975,9	1 274,9	667,4	0,0	0,0	393,7	433,0	476,3	524,0	576,4	634,0	6 353,0
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	7 064,8	30 183,5	47 188,1	111 652,5	0,0	8 547,2	15 163,9	118 271,4	103 177,7	71 817,6	0,0	0,0	119 668,7	136 901,0	156 614,8	179 167,3	204 967,4	234 482,7	268 248,2	1 813 116,9
30,0 %	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	1 072,1	837,3	1 970,3	518,4	0,0	71,9	233,5	2 541,8	3 320,6	1 738,3	0,0	0,0	1 025,3	1 127,9	1 240,7	1 364,7	1 501,2	1 651,3	1 816,5	22 031,8
	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	1,5	1,1	2,7	0,7	0,0	0,1	0,3	3,5	4,5	2,4	0,0	0,0	1,4	1,5	1,7	1,9	2,0	2,2	2,5	30,0
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях действующих в 2021 г. источников централизованного теплоснабжения ГУПС "Севтеплоэнерго" без учета мероприятий по децентрализации источников теплоснабжения, Гкал	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 359,8	163 199,8	161 458,3	159 183,2	157 992,3	157 992,3	157 992,3	157 289,8	156 517,1	155 667,0	154 732,0	153 703,5	152 572,1	151 327,6	-
	Снижение потерь за период	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,2	160,0	1 741,5	2 275,1	1 190,9	0,0	0,0	702,5	772,7	850,0	935,0	1 028,5	1 131,4	1 244,5	12 081,4
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	16 785,9	71 716,0	112 118,7	265 286,0	0,0	20 308,0	36 029,5	281 012,6	245 150,1	170 638,5	0,0	0,0	284 332,7	325 276,6	372 116,4	425 701,1	487 002,1	557 130,4	637 357,2	4 307 961,8
50,0 %	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	1 786,8	1 395,5	3 283,8	864,1	0,0	119,8	389,2	4 236,4	5 534,4	2 897,1	0,0	0,0	1 708,9	1 879,8	2 067,8	2 274,6	2 502,0	2 752,2	3 027,4	36 719,7
	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	2,4	1,9	4,5	1,2	0,0	0,2	0,5	5,8	7,5	3,9	0,0	0,0	2,3	2,6	2,8	3,1	3,4	3,7	4,1	50,0
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях действующих в 2021 г. источников централизованного теплоснабжения ГУПС "Севтеплоэнерго" без учета мероприятий по децентрализации источников теплоснабжения, Гкал	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 327,0	163 060,3	160 157,8	156 366,0	154 381,2	154 381,2	154 381,2	153 210,3	151 922,4	150 505,7	148 947,4	147 233,1	145 347,5	143 273,3	-
	Снижение потерь за период	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,0	266,6	2 902,5	3 791,8	1 984,9	0,0	0,0	1 170,8	1 287,9	1 416,7	1 558,4	1 714,2	1 885,6	2 074,2	20 135,7
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	27 976,5	119 526,7	186 864,6	442 143,4	0,0	33 846,7	60 049,1	468 354,3	408 583,5	284 397,5	0,0	0,0	473 887,8	542 127,6	620 194,0	709 501,9	811 670,2	928 550,7	1 062 262,0	7 179 936,4
70,0 %	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	2 501,5	1 953,7	4 597,3	1 209,7	0,0	167,7	544,9	5 931,0	7 748,2	4 055,9	0,0	0,0	2 392,5	2 631,7	2 894,9	3 184,4	3 502,8	3 853,1	4 238,4	51 407,6
	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	3,4	2,7	6,3	1,6	0,0	0,2	0,7	8,1	10,6	5,5	0,0	0,0	3,3	3,6	3,9	4,3	4,8	5,2	5,8	70,0

Варианты перекладки	Наименование показателя	Величина показателя по годам																		
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Всего
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях действующих в 2021 г. источников централизованного теплоснабжения ГУПС "Севтеплоэнерго" без учета мероприятий по децентрализации источников теплоснабжения, Гкал	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 294,1	162 920,8	158 857,4	153 548,9	150 770,0	150 770,0	150 770,0	149 130,9	147 327,8	145 344,4	143 162,7	140 762,8	138 122,9	135 219,1	-
	Снижение потерь за период	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	114,9	373,3	4 063,5	5 308,5	2 778,8	0,0	0,0	1 639,2	1 803,1	1 983,4	2 181,7	2 399,9	2 639,9	2 903,9	28 189,9
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	39 167,1	167 337,3	261 610,4	619 000,8	0,0	47 385,4	84 068,7	655 696,1	572 016,9	398 156,6	0,0	0,0	663 442,9	758 978,6	868 271,6	993 302,7	1 136 338,3	1 299 971,0	1 487 166,8	10 051 911,0
90,0 %	Материальная характеристика реконструируемых сетей без изменения диаметра, м2	3 216,2	2 511,9	5 910,8	1 555,3	0,0	215,6	700,5	7 625,5	9 961,9	5 214,8	0,0	0,0	3 076,0	3 383,6	3 722,0	4 094,2	4 503,6	4 954,0	5 449,4	66 095,5
	Процент реконструкции тепловых сетей в процентах от суммарной материальной характеристики, %	4,4	3,4	8,0	2,1	0,0	0,3	1,0	10,4	13,6	7,1	0,0	0,0	4,2	4,6	5,1	5,6	6,1	6,7	7,4	90,0
	Прогноз изменения потерь в тепловых сетях действующих в 2021 г. источников централизованного теплоснабжения ГУПС "Севтеплоэнерго" без учета мероприятий по децентрализации источников теплоснабжения, Гкал	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 409,0	163 261,3	162 781,4	157 556,9	150 731,7	147 158,9	147 158,9	147 158,9	145 051,4	142 733,2	140 183,1	137 378,0	134 292,5	130 898,3	127 164,8	-
	Снижение потерь за период	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	147,7	480,0	5 224,5	6 825,2	3 572,8	0,0	0,0	2 107,5	2 318,2	2 550,1	2 805,1	3 085,6	3 394,1	3 733,5	36 244,2
	Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС	50 357,6	215 148,0	336 356,2	795 858,1	0,0	60 924,0	108 088,4	843 037,8	735 450,3	511 915,6	0,0	0,0	852 998,0	975 829,7	1 116 349,2	1 277 103,4	1 461 006,3	1 671 391,2	1 912 071,6	12 923 885,5

Таблица 56. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Вариант-1. 10% реконструкции																				
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,31	2 233,44	2 311,61	2 392,51	2 476,24	2 562,92	2 652,61	2 738,29	2 820,44	2 905,05	2 992,20	3 081,96	3 174,43	3 269,66	3 367,74	3 468,78
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,32	2 225,58	2 303,47	2 384,10	2 467,54	2 553,90	2 643,29	2 722,59	2 804,27	2 888,39	2 975,05	3 064,30	3 156,23	3 250,91	3 348,44	3 448,89
Отклонение	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,35%	0,35%	0,35%	0,35%	0,35%	0,35%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%	0,58%
Вариант-2. 30% реконструкции																				
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,31	2 233,44	2 348,02	2 438,72	2 667,66	2 741,42	2 796,91	2 789,87	2 870,52	3 111,47	3 230,00	3 352,82	3 482,48	3 617,77	3 765,47	3 922,20
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,32	2 225,58	2 303,48	2 384,10	2 467,54	2 553,90	2 643,29	2 722,59	2 804,27	2 888,40	2 975,05	3 064,30	3 156,23	3 250,91	3 348,44	3 448,90
Отклонение	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,35%	1,93%	2,29%	8,11%	7,34%	5,81%	2,47%	2,36%	7,72%	8,57%	9,42%	10,34%	11,28%	12,45%	13,72%
Вариант-3. 50% реконструкции																				
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,31	2 233,44	2 389,66	2 491,97	2 891,87	2 954,67	2 971,90	2 857,24	2 936,24	3 358,85	3 514,81	3 677,04	3 851,03	4 034,07	4 240,96	4 464,16
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,32	2 225,58	2 303,48	2 384,10	2 467,54	2 553,90	2 643,29	2 722,59	2 804,27	2 888,40	2 975,05	3 064,30	3 156,23	3 250,91	3 348,44	3 448,90
Отклонение	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,35%	3,74%	4,52%	17,20%	15,69%	12,43%	4,95%	4,71%	16,29%	18,14%	20,00%	22,01%	24,09%	26,65%	29,44%
Вариант-4. 70% реконструкции																				

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной состав-ляющей	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,31	2 233,44	2 431,25	2 545,05	3 114,56	3 164,56	3 142,53	2 920,22	2 997,53	3 601,21	3 793,93	3 994,90	4 212,46	4 442,44	4 707,47	4 995,98
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,32	2 225,58	2 303,48	2 384,10	2 467,54	2 553,90	2 643,29	2 722,59	2 804,27	2 888,40	2 975,05	3 064,30	3 156,23	3 250,91	3 348,44	3 448,90
Отклонение	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,35%	5,55%	6,75%	26,22%	23,91%	18,89%	7,26%	6,89%	24,68%	27,52%	30,37%	33,46%	36,65%	40,59%	44,86%
Вариант-5. 90% реконструкции																				
Одноставочный Тариф на тепловую энергию средневзвешенный с инвестиционной состав-ляющей	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,31	2 233,44	2 472,85	2 598,13	3 337,24	3 374,45	3 313,14	2 983,20	3 058,79	3 843,57	4 073,05	4 312,76	4 573,89	4 850,81	5 173,98	5 527,78
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 889,54	1 958,27	2 061,67	2 150,32	2 225,58	2 303,48	2 384,10	2 467,54	2 553,90	2 643,29	2 722,59	2 804,27	2 888,40	2 975,05	3 064,30	3 156,23	3 250,91	3 348,44	3 448,90
Отклонение	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,35%	7,35%	8,98%	35,25%	32,13%	25,34%	9,57%	9,08%	33,07%	36,91%	40,74%	44,92%	49,21%	54,52%	60,28%

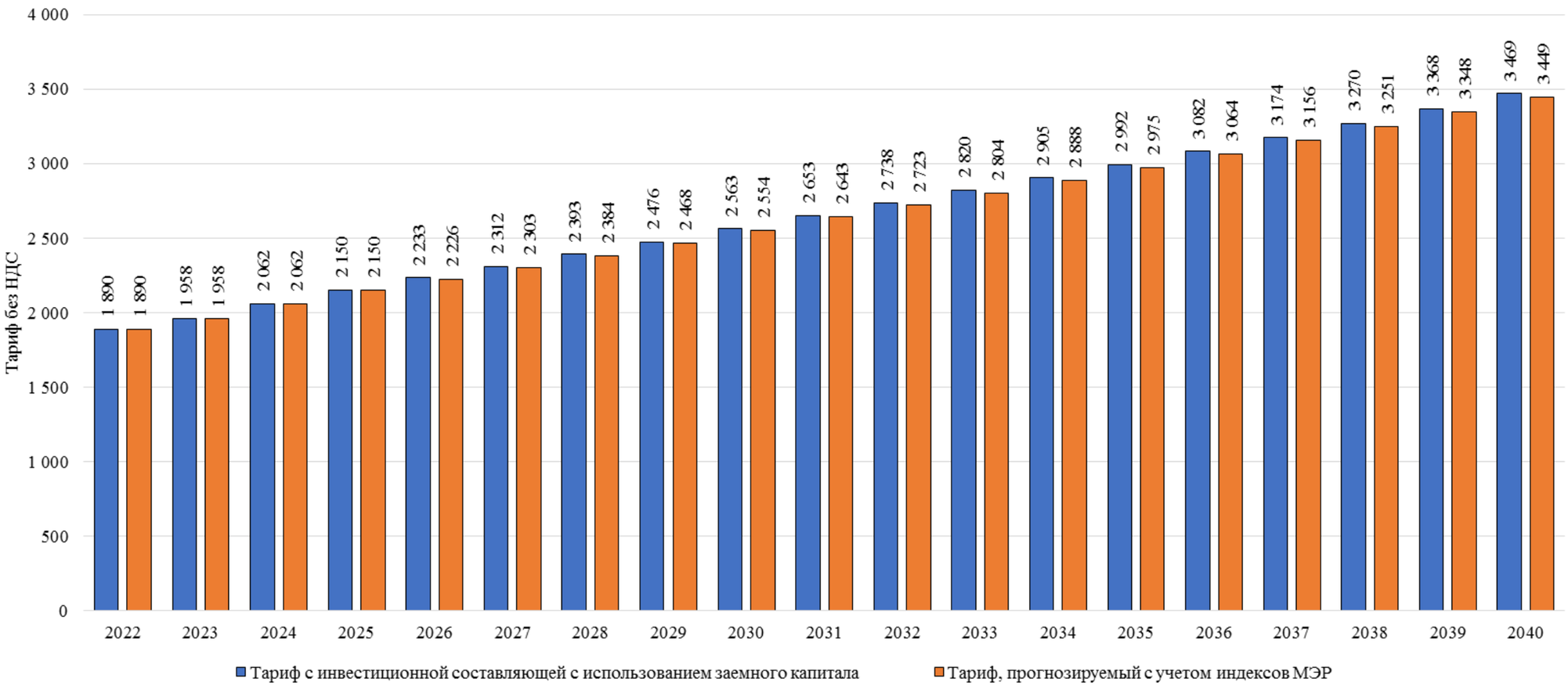

Рисунок 9. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 1

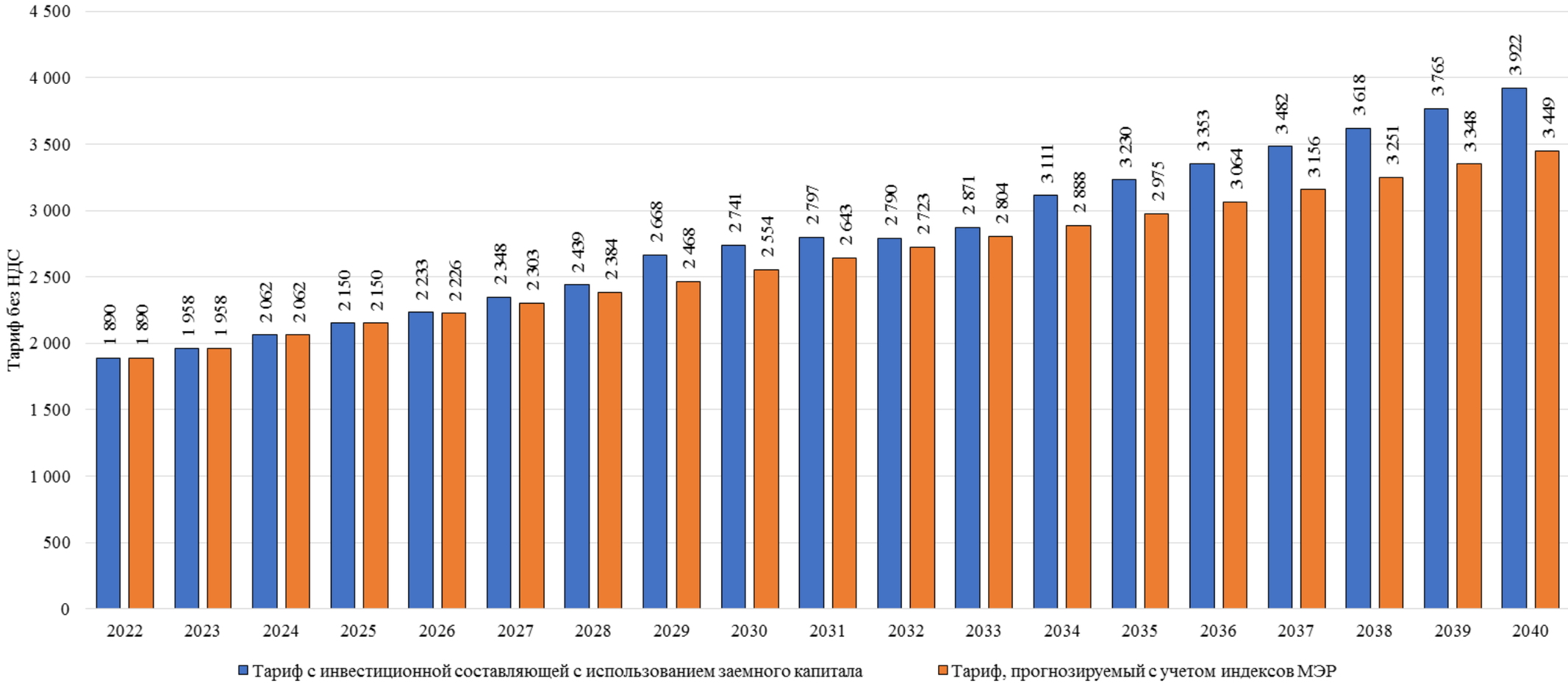

Рисунок 10. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 2

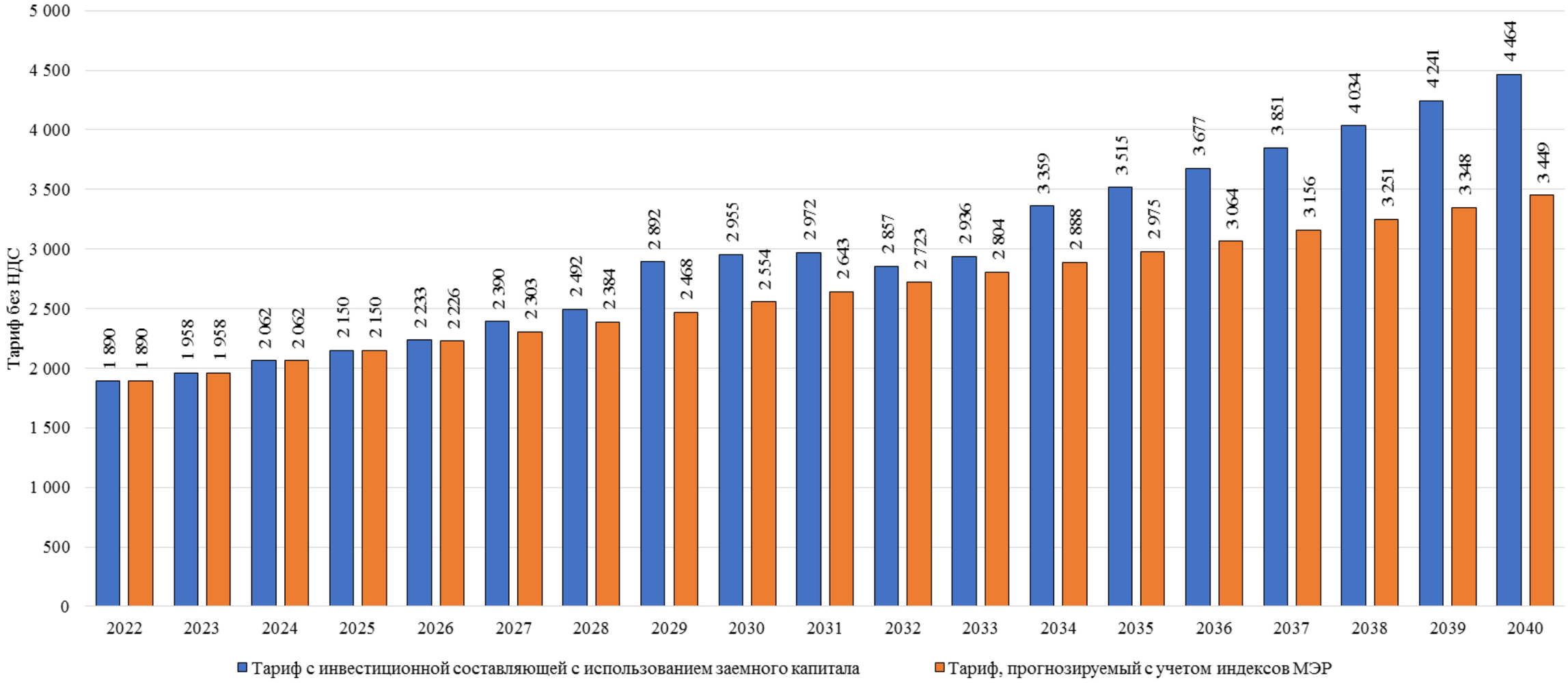

Рисунок 11. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 3

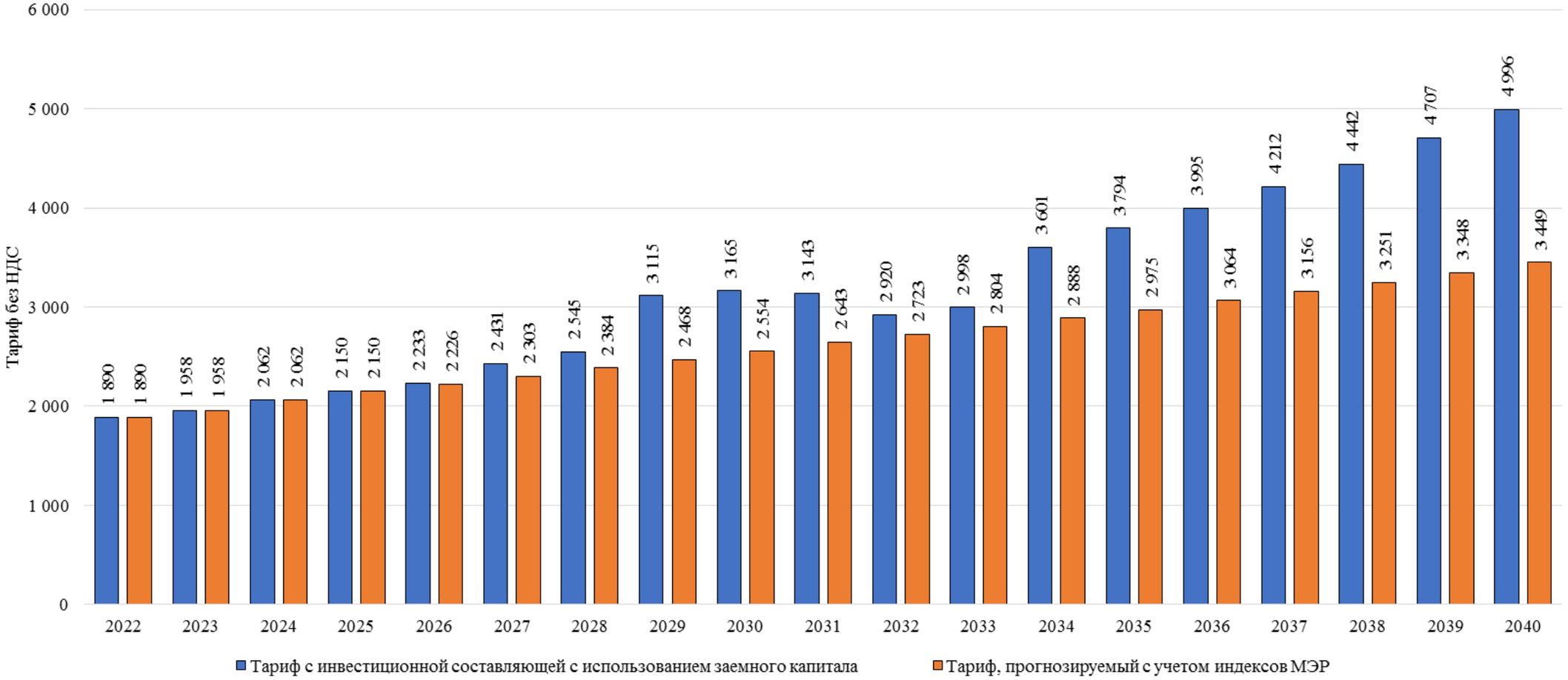

Рисунок 12. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 4

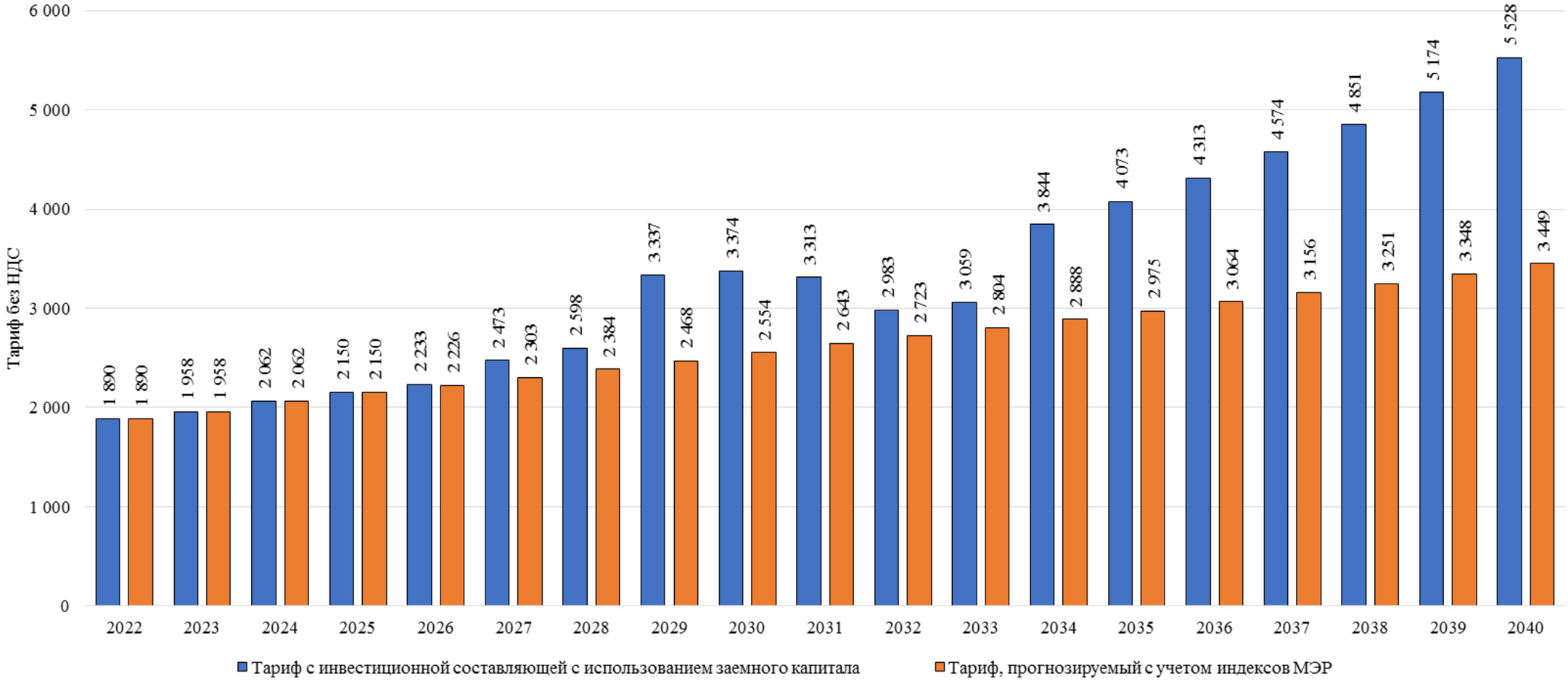

Рисунок 13. Сравнение тарифов потребителей в зависимости от объемов реконструкции со средневзвешенным установленным тарифом по Варианту 5

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

1. Реконструкция 10% тепловых сетей вызовет увеличение тарифа на тепловую энергию из тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания" на 0,58% в течение рассматриваемого периода.

2. Реконструкция 30% тепловых сетей увеличит тариф на тепловую энергию из тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания" на 13,72% в конце рассматриваемого периода (2022 – 2040 гг.).

3. Реконструкция 50% тепловых сетей увеличит тариф на тепловую энергию из тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания" на 29,44% в конце рассматриваемого периода (2022 – 2040 гг.).

4. Реконструкция 70% тепловых сетей увеличит тариф на тепловую энергию из тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания" на 44,86% в конце рассматриваемого периода (2022 – 2040 гг.).

5. Реконструкция 90% тепловых сетей увеличит тариф на тепловую энергию из тепловых сетей МП г. Омска "Тепловая компания" на 60,28% в конце рассматриваемого периода (2022 – 2040 гг.).

В результате оценки приведенных данных для настоящей Схемы теплоснабжения выбран вариант № 1 – реконструкция 10% тепловых сетей.

4. ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

4.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в таблице 57.

4.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 3. Перечень мероприятий приведен в таблице 57.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 58.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 3

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 59.

Итоги расчетов экономической эффективности проектов приведены в таблице 60.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов нового строительства тепловых сетей для ЕТО № 3 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

При проведении расчетов суммированы стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкция существующих тепловых сетей с увеличением диаметра (см. Глава 8).

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 3

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

4.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 3. Перечень мероприятий приведен в таблице 57.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 61.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 3

Мероприятия предполагается финансировать за счет прибыли, направляемой на инвестиции и за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 3 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

4.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

4.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

4.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в зоне действия ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях

подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 3. Перечень мероприятий приведен в таблице 57.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 62.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 3

Мероприятия предполагается финансировать за счет прибыли, направляемой на инвестиции и прочих собственных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов строительства и реконструкции ЦТП источников тепловой энергии для ЕТО № 3 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства реконструкции ЦТП источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

4.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 3

4.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с

постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и

теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» приведены в Главе 6.

4.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» от котельной территории «О» (с коллектора) с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 63.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа (обобщенные данные) от котельной территории «О» ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 64.
3. Баланс производства и передачи тепловой энергии котельной территории О в зоне действия ЕТО № 3 приведена в таблице 65.
4. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» от котельной территории Г (с коллектора) с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 66.
5. Тарифно-балансовая модель тарифа производства тепловой энергии (обобщенные данные) ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 от котельной территории «Г» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице**Ошибка! Источник ссылки не найден.**.

6. Тарифно-балансовая модель тарифа передачи тепловой энергии ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 от котельной территории «Г» по тепловым сетям ООО СМТ "Стройбетон" (без НДС) приведена в таблице 67.
7. Тарифно-балансовая модель тарифа (обобщенные данные) от котельной территории «Г» ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 68.
8. Баланс производства и передачи тепловой энергии котельной территории «Г» в зоне действия ЕТО № 3 приведена в таблице 69.

4.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) от котельной территории «О» отображены на рисунке 14.

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) от котельной территории «Г» в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 15.

Таблица 57. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	8 482,61	39 092,44	61 032,32	63 990,69	46 353,69	0,00	0,00	1 303,60	5 591,17	0,00	31 670,28	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 482,61	47 575,05	108 607,37	172 598,06	218 951,75	218 951,75	218 951,75	220 255,35	225 846,52	225 846,52	257 516,81	281 949,60	281 949,60	281 949,60	281 949,60	281 949,60	303 946,65	303 946,65	303 946,65	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	8 482,61	39 092,44	61 032,32	63 990,69	46 353,69	0,00	0,00	1 303,60	5 591,17	0,00	31 670,28	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	7 068,84	0,00	15 351,30	16 183,20	0,00	0,00	0,00	1 086,34	4 659,31	0,00	26 391,90	20 360,66	0,00	0,00	0,00	0,00	18 330,88	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 086,34	4 659,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 330,88	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	7 068,84	0,00	4 700,59	2 734,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 391,90	20 360,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 650,71	13 449,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	32 577,03	35 508,97	37 142,38	38 628,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	1 413,77	6 515,41	10 172,05	10 665,12	7 725,61	0,00	0,00	217,27	931,86	0,00	5 278,38	4 072,13	0,00	0,00	0,00	0,00	3 666,18	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	1 413,77	6 515,41	10 172,05	10 665,12	7 725,61	0,00	0,00	217,27	931,86	0,00	5 278,38	4 072,13	0,00	0,00	0,00	0,00	3 666,18	0,00	0,00	-
Группа проектов 003.01.00.000	Источники теплоснабжения ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 003.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 003.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 003.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 003.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 003.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	8 482,61	39 092,44	61 032,32	63 990,69	46 353,69	0,00	0,00	1 303,60	5 591,17	0,00	31 670,28	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 482,61	47 575,05	108 607,37	172 598,06	218 951,75	218 951,75	218 951,75	220 255,35	225 846,52	225 846,52	257 516,81	281 949,60	281 949,60	281 949,60	281 949,60	281 949,60	303 946,65	303 946,65	303 946,65	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	8 482,61	39 092,44	61 032,32	63 990,69	46 353,69	0,00	0,00	1 303,60	5 591,17	0,00	31 670,28	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	7 068,84	0,00	15 351,30	16 183,20	0,00	0,00	0,00	1 086,34	4 659,31	0,00	26 391,90	20 360,66	0,00	0,00	0,00	0,00	18 330,88	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 086,34	4 659,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 330,88	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	7 068,84	0,00	4 700,59	2 734,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 391,90	20 360,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 650,71	13 449,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	32 577,03	35 508,97	37 142,38	38 628,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	1 413,77	6 515,41	10 172,05	10 665,12	7 725,61	0,00	0,00	217,27	931,86	0,00	5 278,38	4 072,13	0,00	0,00	0,00	0,00	3 666,18	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	1 413,77	6 515,41	10 172,05	10 665,12	7 725,61	0,00	0,00	217,27	931,86	0,00	5 278,38	4 072,13	0,00	0,00	0,00	0,00	3 666,18	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 003.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 303,60	5 591,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 303,60	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	6 894,78	28 891,83	28 891,83	28 891,83	-
Подгруппа проектов 003.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40117																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 591,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	5 591,17	
Подгруппа проектов 003.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40132																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 997,06	21 997,06	21 997,06	
Подгруппа проектов 003.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60103																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 303,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	1 303,60	
Подгруппа проектов 003.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 003.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 482,61	39 092,44	48 251,47	47 851,86	46 353,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	8482,61	39092,4386	48251,46807	47851,86295	46353,68706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 003.02.03.004	от ЦТП 712																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 482,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	8 482,61	
Подгруппа проектов 003.02.03.005	от ЦТП 713																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 281,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	3 281,01	
Подгруппа проектов 003.02.03.006	от ЦТП 711																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 640,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	5 640,71	
Подгруппа проектов 003.02.03.007	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.04)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	11 912,99	12 985,15	13 582,47	14 125,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	11 912,99	24 898,14	38 480,61	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	52 606,38	
Подгруппа проектов 003.02.03.008	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.04)																					

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	27 179,45	29 625,60	30 988,38	32 227,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	27 179,45	56 805,06	87 793,44	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	120 021,35	
Подгруппа проектов	003.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	003.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	003.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	003.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	003.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	16 138,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	12780,85	28919,68	28919,68	28919,68	28919,68	28919,68	28919,68	28919,68	60589,96272	85022,7524	85022,7524	85022,7524	85022,7524	85022,7524	85022,7524	85022,7524	85022,7524	-
Подгруппа проектов	003.02.08.011	Модернизация оборудования ЦТП-711 по ул. Кирова, 7б (замена изношенных пластинчатых теплообменников ГВС (ALFA LAVAL) на пластинчатые теплообменники ГВС с улучшенными характеристиками (ALFA LAVAL), повысительных насосов ГВС и циркуляционных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	12 780,85	
Подгруппа проектов	003.02.08.012	Модернизация оборудования ЦТП-713 по ул. Кирова, 8/3 (замена кожухотрубных теплообменников ГВС на пластинчатые (ALFA LAVAL), циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	13 381,55	
Подгруппа проектов	003.02.08.013	Модернизация оборудования ЦТП-712 по ул. Свободы, 54а (замена циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	2 757,28	
Подгруппа проектов	003.02.08.014	ЦТП-711 ул. Кирова,7б с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	31 670,28	
Подгруппа проектов	003.02.08.015	ЦТП-711 с заменой существующего оборудования на оборудование с улучшенными характеристиками																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 432,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	24 432,79	

Таблица 58. Финансовые потребности для реализации мероприятий для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	233,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	916,5	0,0	0,0	1 203,8
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,2	279,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 099,9	0,0	0,0	1 444,6
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	945,1	4 053,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 947,9	0,0	0,0	20 946,6
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 064,6	4 566,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 964,3	0,0	0,0	23 595,0
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	93,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	366,6	0,0	0,0	481,5

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 086,3	4 659,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18 330,9	0,0	0,0	24 076,5
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	217,3	931,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 666,2	0,0	0,0	4 815,3
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 303,6	5 591,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 997,1	0,0	0,0	28 891,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 303,6	6 894,8	6 894,8	6 894,8	6 894,8	6 894,8	6 894,8	6 894,8	6 894,8	28 891,8	28 891,8	28 891,8	28 891,8

Таблица 59. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	1 179,50	5 058,90	0	0	0	0	0	0	0	19 902,99	0	0	26 141,40
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	117,95	505,89	0	0	0	0	0	0	0	1 990,30	0	0	2 614,14
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	23,59	101,18	0	0	0	0	0	0	0	398,06	0	0	522,83
Итого	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	1 321,04	5 665,97	0	0	0	0	0	0	0	22 291,35	0	0	29 278,37
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2 077,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 663,65
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,127	0,636	0	0	0	0	0	0	0	0,127	0	0	1,422	2,31
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,127	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,89	0,89	0,89	2,312	

Таблица 60. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 3.05										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		86 967,50	97 606,62	0,89	43 482,44	0,04	50,00%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	11	1	1		2	2	2	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		37 409,17	41 985,60	0,89	14 960,40	0,04	39,99%	не вычисляется	не вычисляется	1 838,92
Суммарный эффект	11	2	2		1	1	1	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									

Таблица 61. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	353,44	1 628,85	2 010,48	1 993,83	1 931,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 918,01
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	424,13	1 954,62	2 412,57	2 392,59	2 317,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 501,61
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	6 149,89	28 342,02	34 982,32	34 692,60	33 606,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137 773,25
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	6 927,46	31 925,49	39 405,37	39 079,02	37 855,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155 192,85
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	141,38	651,54	804,19	797,53	772,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 167,20
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	7 068,84	32 577,03	40 209,56	39 876,55	38 628,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 360,06
НДС	тыс. руб.	0,00	1 413,77	6 515,41	8 041,91	7 975,31	7 725,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 672,01
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	8 482,61	39 092,44	48 251,47	47 851,86	46 353,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	190 032,07
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 482,61	47 575,05	95 826,52	143 678,38	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07	190 032,07

Таблица 62. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	532,5	672,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 319,6	1 018,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 542,6
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	639,0	806,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 583,5	1 221,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 251,1
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	9 266,1	11 700,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22 961,0	17 713,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	61 641,5
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	10 437,7	13 180,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25 864,1	19 953,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69 435,2
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	213,0	269,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	527,8	407,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 417,0
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	10 650,7	13 449,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 391,9	20 360,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 852,3
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	2 130,1	2 689,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 278,4	4 072,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 170,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	12 780,9	16 138,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31 670,3	24 432,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85 022,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	12 780,9	28 919,7	28 919,7	28 919,7	28 919,7	28 919,7	28 919,7	28 919,7	60 590,0	85 022,8	85 022,8	85 022,8	85 022,8	85 022,8	85 022,8	85 022,8	85 022,8	85 022,8

Таблица 63. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» от котельной территории «О» (с коллектора) с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Баланс тепловой энергии																									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	249,843	249,843	249,843	249,843	249,0962	249,0962	248,7967	248,6624	248,6624	248,6624	248,6624													
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35													
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	233,5	233,5	233,5	233,5	232,75	232,75	232,45	232,32	232,32	232,32	232,32													
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	23,55	23,55	23,55	23,55	22,81	22,81	22,51	22,37	22,37	22,37	22,37													
То же в %	%	10,09%	10,09%	10,09%	10,09%	9,80%	9,80%	9,68%	9,63%	9,63%	0,0963	0,0963	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"												
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95													
теплосетевой организации	тыс. Гкал	109,85	104,45	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98													
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	14,93	14,56	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98													
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	85,17	90,94	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99													
Балансы топлива																									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	154,49	154,49	154,49	154,49	154,45	154,45	154,44	154,43	154,43	154,43	154,43													
Расход топлива, по видам топлива	тут	38 597,22	38 597,00	38 597,22	38 597,22	38 473,77	38 473,77	38 424,27	38 402,06	38 402,06	38402,06	38402,06	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"												
природный газ	тут	38597,22	38597	38597,22	38597,22	38473,77	38473,77	38424,27	38402,06	38402,06	38402,06	38402,06													
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%													
природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%													
Расчет НВВ																									
топливо	тыс. руб.	130 073,85	142 875,50	144 464,61	138 686,03	145 154,58	150 960,76	156 797,18	162 974,85	167 049,22	167049,22	167049,22													
природный газ	тыс. руб.	130 073,85	142 875,50	144 464,61	138 686,03	145 154,58	150 960,76	156 797,18	162 974,85	167 049,22	167049,22	167049,22													
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	56 574,95	62 142,95	62 834,13	60 320,76	67 266,34	71 978,34	74 892,21	77 637,73	80 377,27	80377,27	80377,27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"												
холодная вода	тыс. руб.	7 087,85	7 785,43	7 872,02	7 557,14	8 804,07	9 596,43	10 037,87	10 439,38	10 856,96	10856,96	10856,96													
теплоноситель	тыс. руб.	29 059,64	31 919,64	32 274,66	30 983,67	36 095,98	39 344,62	41 154,47	42 800,65	44 512,68	44512,68	44512,68													

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
эл. энергия	тыс. руб.	20 427,45	22 437,89	22 687,45	21 779,95	22 366,30	23 037,28	23 699,87	24 397,69	25 007,63	25007,63	25007,63												
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	43 299,05	47 560,47	48 089,45	46 165,87	53 783,24	58 623,73	61 320,42	63 773,24	66 324,17	66324,17	66324,17												
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 138,82	2 349,32	2 375,45	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	2423,21	2423,21												
текущая	тыс. руб.	2 138,82	2 349,32	2 375,45	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	2423,21	2423,21												
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	6 270,30	6 887,42	6 964,02	6 685,46	7 788,56	8 489,53	8 880,05	9 235,25	9 604,66	9604,66	9604,66												
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	523,44	574,96	581,35	558,1	650,18	708,7	741,3	770,95	801,79	801,79	801,79												
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-26 013,27	-49 523,91	-52 441,57	-42 081,36	-55 657,90	-55 877,52	-55 278,21	-55 969,80	-55 329,17	-55329,17	-55329,17												
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	212 867,14	212 866,70	212 867,44	212 615,29	221 641,71	237 779,35	250 381,97	261 148,32	271 251,14	271251,14	271251,14												
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	212 867,14	212 866,70	212 867,44	212 615,29	221 641,71	237 779,35	250 381,97	261 148,32	271 251,14	271251,14	271251,14												
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 013,91	1 013,91	1 013,92	1 012,71	1 055,71	1 132,57	1 192,60	1 243,88	1 292,00	1292	1292												
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	2 138,82	2 349,32	2 375,45	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	2423,21	2423,21												
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	2 138,82	2 349,32	2 375,45	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	2423,21	2423,21												
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	2 138,82	4 488,14	6 863,59	9 144,02	11 800,73	14 696,53	17 725,55	20 451,66	22 874,87	22874,87	22874,87												
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0												
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	2 138,82	2 349,32	2 375,45	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	2423,21	2423,21												

Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	2 138,82	4 488,14	6 863,59	9 144,02	11 800,73	14 696,53	17 725,55	20 451,66	22 874,87	22874,87	22874,87												
Инвест составляющая	тыс. руб.	-2 138,82	-2 349,32	-2 375,45	-2 280,43	-2 656,70	-2 895,81	-3 029,01	-2 726,11	-2 423,21	-2423,21	-2423,21												
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	212 867,14	212 866,70	212 867,44	212 615,29	221 641,71	237 779,35	250 381,97	261 148,32	271 251,14	271251,14	271251,14												
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 013,91	1 013,91	1 013,92	1 012,71	1 055,71	1 132,57	1 192,60	1 243,88	1 292,00	1292	1292												
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 013,91	1 013,91	1 013,91	1 012,71	1 055,71	1 132,57	1 192,60	1 243,88	1 292,00	1292	1292												
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 013,91	1 013,91	1 013,91	1 013,91	1 011,64	1 094,89	1 166,06	1 216,20	1 268,50	1268,495	1268,495												
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 013,91	1 013,91	1 013,91	1 011,64	1 094,89	1 166,06	1 216,20	1 268,50	1 312,89	1312,892	1312,892												

Таблица 64. Тарифно-балансовая модель тарифа (обобщенные данные) от котельной территории «О» ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	209,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"											
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	212 867,14	212 866,70	212 867,44	212 615,29	221 641,71	237 779,35	250 381,97	261 148,32	271 251,14	271251,14	271251,14												
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	212 867,14	212 866,70	212 867,44	212 615,29	221 641,71	237 779,35	250 381,97	261 148,32	271 251,14	271251,14	271251,14												
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 013,91	1 013,91	1 013,92	1 012,71	1 055,71	1 132,57	1 192,60	1 243,88	1 292,00	1292	1292												
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 013,91	1 013,91	1 013,92	1 012,71	1 055,71	1 132,57	1 192,60	1 243,88	1 292,00	1292	1292												
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	109,85	104,45	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"											
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	158 533,25	154 303,04	150 224,85	151 458,22	150 546,77	163 547,70	158 588,74	166 027,87	186 566,99	186566,99	186566,99												
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	158 533,25	154 303,04	150 224,85	151 458,22	156 046,80	163 547,70	172 213,73	179 618,23	186 566,99	186566,99	186566,99												
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	291,45	322,07	333,38	346,97	288,99	330,23	212,79	228,08	376,69	376,69	376,69												
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	291,45	322,07	333,38	346,97	343,46	330,23	347,71	362,66	376,69	376,69	376,69												
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 305,36	1 335,98	1 347,30	1 359,68	1 344,70	1 462,81	1 405,39	1 471,96	1 668,69	1668,69	1668,69												
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 305,36	1 335,98	1 347,30	1 359,68	1 399,17	1 462,81	1 540,32	1 606,54	1 668,69	1668,69	1668,69												
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 305,36	1 335,98	1 347,30	1 359,68	1 399,17	1 462,81	1 540,32	1 606,55	1 662,78	1662,78	1662,78												

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,36%	0,36%	0,36%												

Таблица 65. Баланс производства и передачи тепловой энергии котельной территории О в зоне действия ЕТО № 3

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	249,84	249,84	249,84	249,84	249,1	249,1	248,8	248,66	248,66	248,66	248,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"											
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35												
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	233,5	233,5	233,5	233,5	232,75	232,75	232,45	232,32	232,32	232,32	232,32												
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	109,85	104,45	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98												
с коллекторов источников конечному потребителю	тыс. Гкал	85,17	90,94	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99												
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	38,48	38,11	37,53	37,53	36,79	36,79	36,49	36,35	36,35	36,35	36,35												
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	124,78	119,01	114,96	114,96	114,96	114,96	114,96	114,96	114,96	114,96	114,96												
из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	109,85	104,45	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98	100,98												
потери тепловой энергии в распеределительных сетях	тыс. Гкал	14,93	14,56	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98	13,98												

Таблица 66. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» от котельной территории Г (с коллектора) с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																					
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	81,3575	81,3575	81,3575	81,3575	81,3575	81,7303	83,596	83,596	83,596	83,596	83,596	83,596	83,596	83,596	83,9688	83,9688	83,9688	83,9688	83,9688	83,9688
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	78,61	78,61	78,61	78,61	78,61	78,98	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	81,22	81,22	81,22	81,22	81,22	81,22
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37
То же в %	%	14,47%	14,47%	14,47%	14,47%	14,47%	14,40%	14,07%	14,07%	14,07%	14,07%	14,07%	14,07%	14,07%	14,07%	14,00%	14,00%	14,00%	14,00%	14,00%	14,00%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,61	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,85	69,85	69,85	69,85	69,85	69,85
теплосетевой организации	тыс. Гкал	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	18,22	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46
Балансы топлива																					
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	155,56	155,56	155,56	155 556,98	155,56	155,58	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,73	155,73	155,73	155,73	155,73	155,73
Расход топлива, по видам топлива	тут	12 655,73	12 655,73	12 655,73	12 655,73	12 655,73	12 715,75	13 016,13	13 016,13	13 016,13	13 016,13	13 016,13	13 016,13	13 016,13	13 016,13	13 076,15	13 076,15	13 076,15	13 076,15	13 076,15	13 076,15
природный газ	тут	12655,73	12655,73	12655,73	12655,73	12655,73	12715,75	13016,13	13016,13	13016,13	13016,13	13016,13	13016,13	13016,13	13016,13	13076,15	13076,15	13076,15	13076,15	13076,15	13076,15
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Расчет НВВ																					
топливо	тыс. руб.	138 686,03	145 620,33	151 445,14	157 502,95	163 803,06	168 694,41	176 996,40	181 421,31	185 956,84	190 605,76	195 370,91	199 278,32	203 263,89	207 329,17	212 450,93	216 699,94	221 033,94	225 454,62	229 963,71	234 562,99
природный газ	тыс. руб.	138 686,03	145 620,33	151 445,14	157 502,95	163 803,06	168 694,41	176 996,40	181 421,31	185 956,84	190 605,76	195 370,91	199 278,32	203 263,89	207 329,17	212 450,93	216 699,94	221 033,94	225 454,62	229 963,71	234 562,99
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	60 320,76	67 333,39	72 047,40	74 991,88	77 753,56	80 671,33	84 423,49	87 403,48	90 492,75	93 695,41	97 015,76	100 312,19	103 728,78	107 270,12	111 167,65	114 979,17	118 930,45	123 026,82	127 273,83	131 677,24
холодная вода	тыс. руб.	7 557,14	8 804,07	9 596,43	10 037,87	10 439,38	10 917,16	11 667,16	12 133,85	12 619,20	13 123,97	13 648,93	14 194,88	14 762,68	15 353,19	16 053,00	16 695,12	17 362,92	18 057,44	18 779,73	19 530,92
теплоноситель	тыс. руб.	30 983,67	36 095,98	39 344,62	41 154,47	42 800,65	44 512,68	46 293,18	48 144,91	50 070,71	52 073,53	54 156,48	56 322,73	58 575,64	60 918,67	63 355,42	65 889,63	68 525,22	71 266,23	74 116,88	77 081,55
эл. энергия	тыс. руб.	21 779,95	22 433,35	23 106,35	23 799,54	24 513,53	25 241,50	26 463,14	27 124,72	27 802,84	28 497,91	29 210,36	29 794,57	30 390,46	30 998,27	31 759,24	32 394,42	33 042,31	33 703,16	34 377,22	35 064,76
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	46 165,87	53 783,24	58 623,73	61 320,42	63 773,24	66 324,17	68 977,14	71 736,22	74 605,67	77 589,90	80 693,49	83 921,23	87 278,08	90 769,21	94 399,98	98 175,97	102 103,01	106 187,13	110 434,62	114 852,00
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая	тыс. руб.	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	6 685,46	7 788,56	8 489,53	8 880,05	9 235,25	9 604,66	9 988,85	10 388,40	10 803,94	11 236,09	11 685,54	12 152,96	12 639,08	13 144,64	13 670,43	14 217,24	14 785,93	15 377,37	15 992,47	16 632,16
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	558,1	650,18	708,7	741,3	770,95	801,79	833,86	867,21	901,9	937,98	975,5	1 014,52	1 055,10	1 097,30	1 141,19	1 186,84	1 234,32	1 283,69	1 335,04	1 388,44
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-186 606,35	-206 850,68	-218 060,98	-226 289,21	-234 437,64	-241 171,96	-248 305,93	-255 650,99	-263 229,47	-271 050,41	-279 120,73	-286 613,77	-294 597,96	-302 842,66	-311 935,43	-320 737,93	-329 830,30	-339 224,43	-348 930,79	-358 962,64
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	68 090,30	70 981,73	76 149,32	80 176,40	83 624,54	87 347,62	92 913,80	96 165,64	99 531,63	103 014,74	106 620,47	110 065,45	113 366,98	116 767,79	120 894,74	124 521,25	128 257,35	132 105,21	136 068,88	140 150,19
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	68 090,30	70 981,73	76 149,32	80 176,40	83 624,54	87 347,62	92 913,80	96 165,64	99 531,63	103 014,74	106 620,47	110 065,45	113 366,98	116 767,79	120 894,74	124 521,25	128 257,35	132 105,21	136 068,88	140 150,19
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 012,71	1 055,71	1 132,57	1 192,46	1 243,75	1 291,96	1 337,38	1 384,19	1 432,64	1 482,77	1 534,67	1 584,26	1 631,78	1 680,73	1 730,84	1 782,76	1 836,25	1 891,34	1 948,09	2 006,52
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																					
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(	тыс. руб.	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
или) модернизации																					
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	9 144,02	11 800,73	14 696,53	17 725,55	20 451,66	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	2 280,43	2 656,70	2 895,81	3 029,01	2 726,11	2 423,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	9 144,02	11 800,73	14 696,53	17 725,55	20 451,66	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87	22 874,87
Инвест составляющая	тыс. руб.	-2 280,43	-2 656,70	-2 895,81	-3 029,01	-2 726,11	-2 423,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	68 090,30	70 981,73	76 149,32	80 176,40	83 624,54	87 347,62	92 913,80	96 165,64	99 531,63	103 014,74	106 620,47	110 065,45	113 366,98	116 767,79	120 894,74	124 521,25	128 257,35	132 105,21	136 068,88	140 150,19
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 012,71	1 055,71	1 132,57	1 192,46	1 243,75	1 291,96	1 337,38	1 384,19	1 432,64	1 482,77	1 534,67	1 584,26	1 631,78	1 680,73	1 730,84	1 782,76	1 836,25	1 891,34	1 948,09	2 006,52
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 012,71	1 055,71	1 132,57	1 192,60	1 243,88	1 292,00	1 337,22	1 384,02	1 432,46	1 482,60	1 534,49	1 584,07	1 631,59	1 680,54	1 730,96	1 782,88	1 836,37	1 891,46	1 948,21	2 006,65
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 013,91	1 011,64	1 094,89	1 166,06	1 216,20	1 268,50	1 312,89	1 358,84	1 406,40	1 455,63	1 506,57	1 559,30	1 606,08	1 654,27	1 703,89	1 755,01	1 807,66	1 861,89	1 917,75	1 975,28
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 011,64	1 094,89	1 166,06	1 216,20	1 268,50	1 312,89	1 358,84	1 406,40	1 455,63	1 506,57	1 559,30	1 606,08	1 654,27	1 703,89	1 755,01	1 807,66	1 861,89	1 917,75	1 975,28	2 034,54

Таблица 67. Тарифно-балансовая модель тарифа передачи тепловой энергии ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 от котельной территории «Г» по тепловым сетям ООО СМТ "Стройбетон" (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	43,23	43,34	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» котельная территории «О»	тыс. Гкал	43,23	43,34	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
Приобретено тепловой энергии на ком-	тыс. Гкал	2,69	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
пенсацию технологических потерь (план)																								
ЕТО № 3 ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» котельная территории «О»	тыс. Гкал	2,69	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
То же в %	%	5,86%	6,31%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%	5,91%
Небаланс потери	тыс. Гкал	2,69	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	43,23	43,34	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
Отпущено - конечный потребитель	тыс. Гкал	43,23	43,34	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	61 265,69	61 467,53	64 304,04	65 098,28	69 718,63	75 096,57	78 936,08	82 270,62	85 485,38	88 595,88	91 809,34	95 140,02	98 591,49	102 169,12	105 673,06	109 117,21	112 675,82	116 337,57	120 135,97	124 061,23	128 116,85	132 307,76	136 637,37
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	46 552,39	46 897,24	50 070,41	50 010,64	52 141,53	55 937,52	58 895,72	61 428,64	63 809,72	66 053,19	68 364,94	70 757,86	73 234,03	75 797,37	78 246,44	80 593,52	83 011,18	85 486,34	88 050,70	90 692,55	93 413,42	96 216,19	99 102,14
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	46 552,40	46 897,24	50 070,41	50 010,64	52 141,53	55 937,52	58 895,72	61 428,64	63 809,72	66 053,19	68 364,94	70 757,86	73 234,03	75 797,37	78 246,44	80 593,52	83 011,18	85 486,34	88 050,70	90 692,55	93 413,42	96 216,19	99 102,14
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	14 713,30	14 570,29	14 233,63	15 087,65	17 577,11	19 159,05	20 040,37	20 841,98	21 675,66	22 542,69	23 444,39	24 382,17	25 357,46	26 371,75	27 426,62	28 523,69	29 664,64	30 851,22	32 085,27	33 368,68	34 703,43	36 091,57	37 535,23
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	14 713,30	14 570,29	14 233,63	15 087,65	17 577,11	19 159,05	20 040,37	20 841,98	21 675,66	22 542,69	23 444,39	24 382,17	25 357,46	26 371,75	27 426,62	28 523,69	29 664,64	30 851,22	32 085,27	33 368,68	34 703,43	36 091,57	37 535,23
Услуги производственного характера	тыс. руб	1 497,10	2 378,93	1 368,47	1 450,58	1 689,92	1 842,02	1 926,75	2 003,82	2 083,97	2 167,33	2 254,02	2 344,19	2 437,95	2 535,47	2 636,89	2 742,37	2 852,06	2 966,14	3 084,79	3 208,18	3 336,51	3 469,97	3 608,77
в т.ч. капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб	1 497,10	2 378,93	1 368,47	1 450,58	1 689,92	1 842,02	1 926,75	2 003,82	2 083,97	2 167,33	2 254,02	2 344,19	2 437,95	2 535,47	2 636,89	2 742,37	2 852,06	2 966,14	3 084,79	3 208,18	3 336,51	3 469,97	3 608,77
Затраты на оплату труда	тыс. руб	1 675,37	2 040,85	2 038,57	2 160,88	2 517,43	2 744,00	2 870,22	2 985,03	3 104,43	3 228,61	3 357,75	3 492,06	3 631,75	3 777,02	3 928,10	4 085,22	4 248,63	4 418,58	4 595,32	4 779,13	4 970,30	5 169,11	5 375,87
Страховые взносы	тыс. руб	490,7	606,24	609,03	648,27	755,23	823,2	861,07	895,51	931,33	968,58	1 007,33	1 047,62	1 089,52	1 133,11	1 178,43	1 225,57	1 274,59	1 325,57	1 378,60	1 433,74	1 491,09	1 550,73	1 612,76
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	15,25	92,81	1 568,81	1 568,81	1 568,81	1 411,93	1 961,93	5 062,75	9 991,90	15 324,46	19 187,27	19 187,27	19 187,27	19 295,90	19 761,83	19 761,83	21 694,14	20 472,50	20 472,50	10 053,91	6 191,11	6 191,11	8 024,19
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	1 494,83	1 868,87	1 708,95	1 811,49	2 110,38	2 300,32	2 406,13	2 502,38	2 602,47	2 706,57	2 814,83	2 927,43	3 044,52	3 166,30	3 292,96	3 424,68	3 561,66	3 704,13	3 852,29	4 006,39	4 166,64	4 333,31	4 506,64
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	225,59	243,53	289,28	306,64	357,23	389,38	407,29	423,59	440,53	458,15	476,48	495,54	515,36	535,97	557,41	579,71	602,9	627,01	652,09	678,18	705,3	733,51	762,85

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	147,74	813,05	1 788,81	2 704,20	3 195,09	2 793,68	2 392,27	1 990,86	1 589,45	1 188,04	794,40	444,38	130,18	-69,4	-111,89	-111,89	271,22
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-7 512,82	-7 843,04	-6 324,72	-6 910,58	-10 615,37	-13 945,83	-14 220,08	-15 848,32	-17 615,79	-18 180,40	-18 772,87	-19 393,73	-20 118,20	-21 112,10	-21 884,63	-25 065,77	-27 720,56	-28 600,65	-29 527,73	-30 503,74	-31 065,09	-33 378,35	-33 513,30
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	59 151,72	60 855,72	65 562,43	66 134,37	68 102,27	70 661,58	75 297,14	81 108,42	88 813,04	97 973,37	105 329,24	108 034,08	110 771,93	113 491,65	116 733,50	117 058,84	119 983,63	121 695,22	124 774,01	117 647,62	117 800,81	120 265,25	127 286,38
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	59 151,72	60 855,72	65 562,43	66 134,37	68 102,27	70 661,58	75 297,14	81 108,42	88 813,04	97 973,37	105 329,24	108 034,08	110 771,93	113 491,65	116 733,50	117 058,84	119 983,63	121 695,22	124 774,01	117 647,62	117 800,81	120 265,25	127 286,38
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	12 599,33	13 958,48	15 492,02	16 123,73	15 960,74	14 724,06	16 401,43	19 679,78	25 003,32	31 920,18	36 964,30	37 276,22	37 537,90	37 694,28	38 487,06	36 465,32	36 972,45	36 208,88	36 723,31	26 955,07	24 387,39	24 049,06	28 184,24
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	46 552,39	46 897,24	50 070,41	50 010,64	52 141,53	55 937,52	58 895,72	61 428,64	63 809,72	66 053,19	68 364,94	70 757,86	73 234,03	75 797,37	78 246,44	80 593,52	83 011,18	85 486,34	88 050,70	90 692,55	93 413,42	96 216,19	99 102,14
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	291,45	322,07	333,38	346,97	343,46	316,85	352,95	423,49	538,05	686,9	795,44	802,16	807,79	811,15	828,21	784,71	795,62	779,19	790,26	580,05	524,8	517,52	606,5
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0,00	8 482,61	39 092,44	61 032,32	63 990,69	46 353,69	0	0,00	1 303,60	5 591,17	0,00	31 670,28	24 432,79	0	0	0	0,00	21 997,06	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0,00	8 482,61	47 575,05	108 607,37	172 598,06	218 951,75	218 951,75	218 951,75	220 255,35	225 846,52	225 846,52	257 516,80	281 949,59	281 949,59	281 949,59	281 949,59	281 949,59	303 946,65	303 946,65
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	8 637,65	2 825,70	13 177,93	17 968,99	20 657,02	23 050,07	19 187,27	20 273,61	24 063,84	20 227,76	46 153,73	45 400,87	25 766,27	20 472,50	20 472,50	10 053,91	24 521,99	9 857,28	8 024,19
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0,00	1 413,77	6 515,41	10 172,05	10 665,12	7 725,62	0	0	217,27	931,86	0,00	5 278,38	4 072,13	0	0	0	0,00	3 666,18	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	8 637,65	-5 656,91	-25 914,51	-43 063,33	-43 333,67	-23 303,62	19 187,27	20 273,61	22 760,24	14 636,59	46 153,73	13 730,59	1 333,48	20 472,50	20 472,50	10 053,91	24 521,99	-12 139,78	8 024,19
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	10 206,46	4 549,55	-21 364,96	-64 428,30	-107 761,97	-131 065,59	-111 878,32	-91 604,72	-68 844,48	-54 207,89	-8 054,16	5 676,43	7 009,91	27 482,41	47 954,91	58 008,82	82 530,80	70 391,03	78 415,22
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	5 656,91	25 914,51	43 063,33	43 333,67	23 303,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	8 637,65	0	0	0	0	0	19 187,27	20 273,61	22 760,24	14 636,59	46 153,73	13 730,59	1 333,48	20 472,50	20 472,50	10 053,91	24 521,99	-12 139,78	8 024,19
Сальдо денежных потоков нарастаю-	тыс. руб.	0	0	0	0	10 206,46	10 206,46	10 206,46	10 206,46	10 206,46	10 206,46	29 393,73	49 667,33	72 427,57	87 064,16	133 217,89	146 948,48	148 281,96	168 754,46	189 226,95	199 280,87	223 802,85	211 663,08	219 687,27

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
щим итогом																								
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	-8 637,65	0	0	0	0	0	-19 187,27	-20 273,61	-22 760,24	-14 636,59	-46 153,73	-13 730,59	-1 333,48	-20 472,50	-20 472,50	-10 053,91	-24 521,99	12 139,78	-8 024,19
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	59 151,72	60 855,72	65 562,43	66 134,37	68 102,27	70 661,58	75 297,14	81 108,42	88 813,04	97 973,37	105 329,24	108 034,08	110 771,93	113 491,65	116 733,50	117 058,84	119 983,63	121 695,22	124 774,01	117 647,62	117 800,81	132 405,03	127 286,38
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	12 599,33	13 958,48	15 492,02	16 123,73	15 960,74	14 724,06	16 401,43	19 679,78	25 003,32	31 920,18	36 964,30	37 276,22	37 537,90	37 694,28	38 487,06	36 465,32	36 972,45	36 208,88	36 723,31	26 955,07	24 387,39	36 188,84	28 184,24
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	46 552,39	46 897,24	50 070,41	50 010,64	52 141,53	55 937,52	58 895,72	61 428,64	63 809,72	66 053,19	68 364,94	70 757,86	73 234,03	75 797,37	78 246,44	80 593,52	83 011,18	85 486,34	88 050,70	90 692,55	93 413,42	96 216,19	99 102,14
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	291,45	322,07	333,38	346,97	343,46	316,85	352,95	423,49	538,05	686,9	795,44	802,16	807,79	811,15	828,21	784,71	795,62	779,19	790,26	580,05	524,8	778,76	606,5
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	291,45	322,07	333,38	346,97	343,46	330,23	347,71	362,66	376,69	389,87	403,51	417,64	432,25	447,38	461,83	475,69	489,96	504,66	519,8	535,39	551,45	568	585,04
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	291,45	291,45	349,02	319,62	371,03	319,19	339,94	354,55	369,8	382,74	396,14	410	424,35	439,21	454,58	468,22	482,26	496,73	511,63	526,98	542,79	559,08	575,85
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	291,45	349,02	319,62	371,03	319,19	339,94	354,55	369,8	382,74	396,14	410	424,35	439,21	454,58	468,22	482,26	496,73	511,63	526,98	542,79	559,08	575,85	593,12

Таблица 68. Тарифно-балансовая модель тарифа производства тепловой энергии (обобщенные данные) ПО «Полет» филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В.Хруничева» в зоне деятельности ЕТО № 3 от котельной территории «Г» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,61	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,85	69,85	69,85	69,85	69,85	69,85
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	68 161,95	68 162,19	68 162,26	68 080,89	70 981,73	76 149,32	80 176,40	83 624,54	87 347,62	92 913,80	96 165,64	99 531,63	103 014,74	106 620,47	110 065,45	113 366,98	116 767,79	120 894,74	124 521,25	128 257,35	132 105,21	136 068,88	140 150,19
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	68 161,95	68 162,19	68 162,26	68 080,89	70 981,73	76 149,32	80 176,40	83 624,54	87 347,62	92 913,80	96 165,64	99 531,63	103 014,74	106 620,47	110 065,45	113 366,98	116 767,79	120 894,74	124 521,25	128 257,35	132 105,21	136 068,88	140 150,19
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 013,77	1 013,78	1 013,78	1 012,57	1 055,71	1 132,57	1 192,46	1 243,75	1 291,96	1 337,38	1 384,19	1 432,64	1 482,77	1 534,67	1 584,26	1 631,78	1 680,73	1 730,84	1 782,76	1 836,25	1 891,34	1 948,09	2 006,52
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 013,77	1 013,78	1 013,78	1 012,57	1 055,71	1 132,57	1 192,46	1 243,75	1 291,96	1 337,38	1 384,19	1 432,64	1 482,77	1 534,67	1 584,26	1 631,78	1 680,73	1 730,84	1 782,76	1 836,25	1 891,34	1 948,09	2 006,52
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	43,23	43,34	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	59 151,72	60 855,72	65 562,43	66 134,37	68 102,27	70 661,58	75 297,14	81 108,42	88 813,04	97 973,37	105 329,24	108 034,08	110 771,93	113 491,65	116 733,50	117 058,84	119 983,63	121 695,22	124 774,01	117 647,62	117 800,81	120 265,25	127 286,38
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	59 151,72	60 855,72	65 562,43	66 134,37	68 102,27	70 661,58	75 297,14	81 108,42	88 813,04	97 973,37	105 329,24	108 034,08	110 771,93	113 491,65	116 733,50	117 058,84	119 983,63	121 695,22	124 774,01	117 647,62	117 800,81	132 405,03	127 286,38
Тариф конечному потребителю																								
Тариф без инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 305,22	1 335,84	1 347,15	1 359,54	1 399,17	1 449,42	1 545,41	1 667,24	1 830,01	2 024,28	2 179,63	2 234,79	2 290,56	2 345,82	2 412,47	2 416,48	2 476,35	2 510,03	2 573,02	2 416,31	2 416,14	2 465,61	2 613,03
Тариф с инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 305,22	1 335,84	1 347,15	1 359,54	1 399,17	1 449,42	1 545,41	1 667,24	1 830,01	2 024,28	2 179,63	2 234,79	2 290,56	2 345,82	2 412,47	2 416,48	2 476,35	2 510,03	2 573,02	2 416,31	2 416,14	2 726,85	2 613,03
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 305,22	1 335,84	1 347,15	1 359,54	1 399,17	1 449,42	1 545,41	1 667,24	1 830,01	2 024,28	2 179,63	2 234,79	2 290,56	2 345,82	2 412,47	2 416,48	2 476,35	2 510,03	2 573,02	2 416,31	2 416,14	2 726,85	2 613,03
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 305,22	1 335,84	1 347,15	1 359,54	1 398,99	1 462,60	1 540,24	1 606,47	1 662,69	1 720,89	1 781,12	1 843,46	1 907,98	1 974,76	2 034,00	2 095,02	2 157,87	2 222,61	2 289,29	2 357,97	2 428,70	2 501,57	2 576,61
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,01%	-0,90%	0,34%	3,78%	10,06%	17,63%	22,37%	21,23%	20,05%	18,79%	18,61%	15,34%	14,76%	12,93%	12,39%	2,47%	-0,52%	9,01%	1,41%
Тариф альткотельной	руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	1 450,35	1 522,76	1 659,83	1 793,57	1 920,90	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	3,66%	5,06%	7,40%	7,58%	4,97%	1,51%	-2,42%	-1,50%	-0,53%	0,52%	0,68%	3,53%	4,05%	5,74%	6,24%	16,53%	20,03%	9,55%	17,75%

,

Таблица 69. Баланс производства и передачи тепловой энергии котельной территории «Г» в зоне действия ЕТО № 3

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	81,36	81,36	81,36	81,36	81,36	81,36	81,36	81,36	81,73	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97	83,97
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	78,61	78,61	78,61	78,61	78,61	78,61	78,61	78,61	78,98	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	80,85	81,22	81,22	81,22	81,22	81,22	81,22
с коллекторов теплосетевой	тыс. Гкал	43,23	43,34	46,47	46,47	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39

организации																							
с коллекторов источников конечному потребителю	тыс. Гкал	21,32	20,98	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	18,22	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,08	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	14,06	14,29	14,29	14,29	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37	11,37
Отпуск тепловой энергии другими теплосетевыми организациями, в том числе:	тыс. Гкал	43,23	43,34	46,47	46,47	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39	49,39

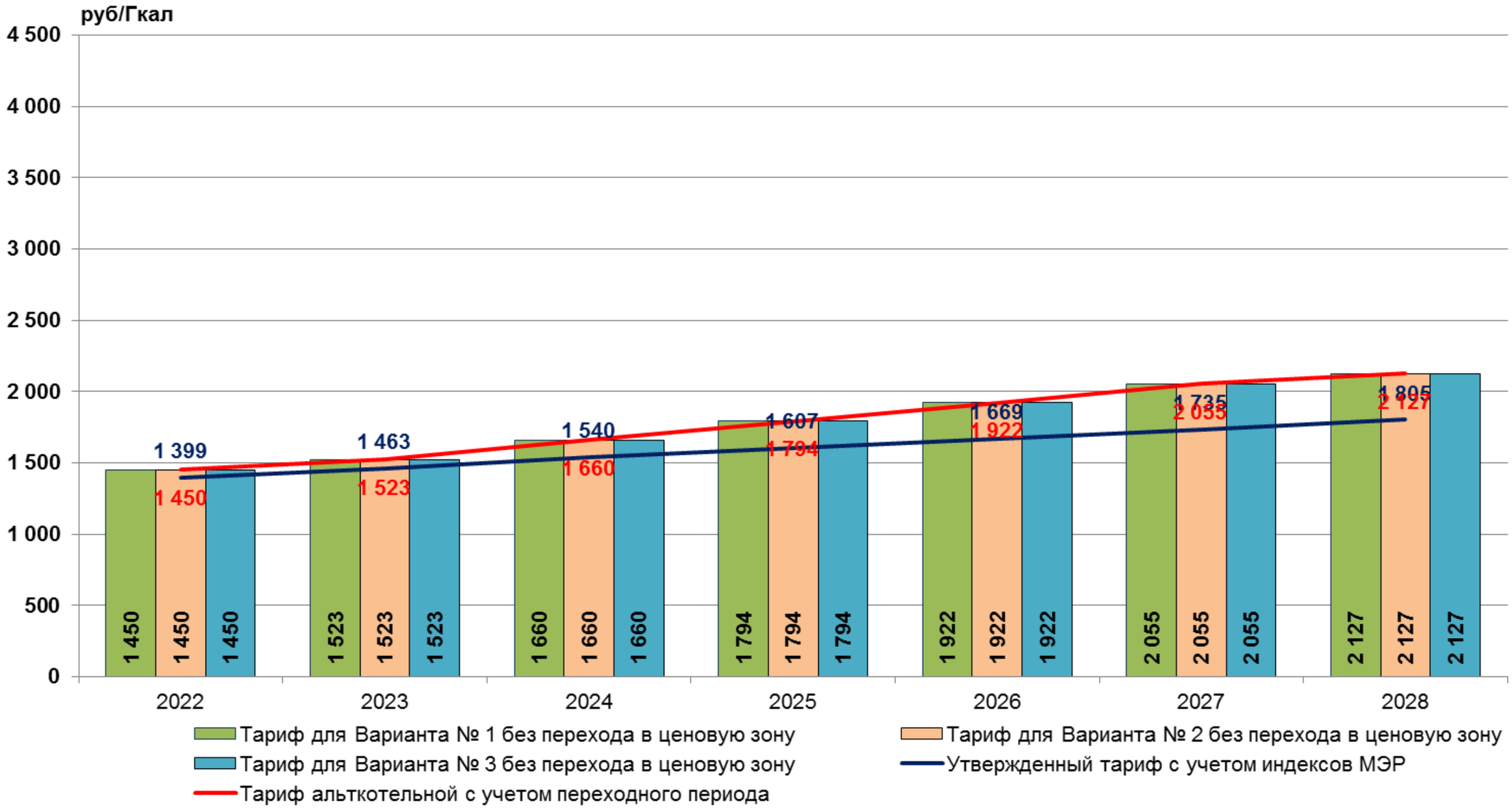

Рисунок 14. Сравнение роста тарифов ЕТО № 3 от котельной территории «О» с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

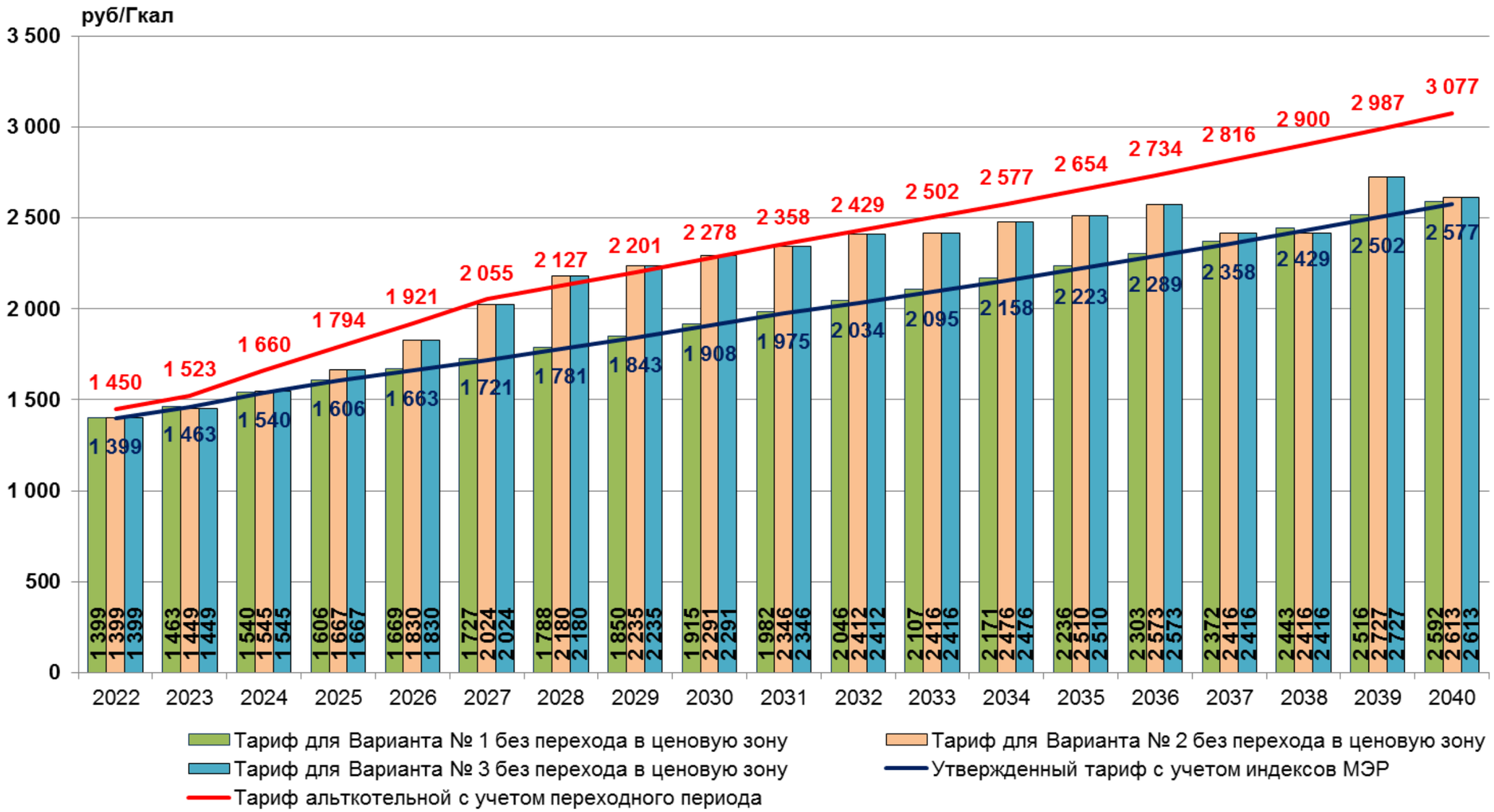

Рисунок 15. Сравнение роста тарифов ЕТО № 3 от котельной территории «Г» с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

5. ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

5.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Омсктехуглерод»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № ООО «Омсктехуглерод» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» в таблице 70.

5.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Омсктехуглерод»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

5.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Омсктехуглерод»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

5.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Омсктехуглерод»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

5.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Омсктехуглерод»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

5.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Омсктехуглерод»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Омсктехуглерод»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 4. Перечень мероприятий приведен в таблице 70.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 71.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 4

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 72.

Итоги расчетов экономической эффективности проектов приведены в таблице 73.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов нового строительства тепловых сетей для ЕТО № 4 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

При проведении расчетов суммированы стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкция существующих тепловых сетей с увеличением диаметра (см. Глава 8).

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 4

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

5.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Омсктехуглерод»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

5.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Омсктехуглерод»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ООО «Омсктехуглерод»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 4. Перечень мероприятий приведен в таблице 70.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблицеТаблица 74.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 4

Мероприятия предполагается финансировать за счет прибыли, направляемой на инвестиции, амортизации ОС, бюджетных средств и прочих собственных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 4 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

5.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Омсктехуглерод»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Омсктехуглерод»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 4. Перечень мероприятий приведен в таблице 70.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 75.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 4

Мероприятия предполагается финансировать за счет за счет платы за подключение.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 4 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

5.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Омсктехуглерод»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

5.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Омсктехуглерод»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

5.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Омсктехуглерод»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

5.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Омсктехуглерод»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции насосных станций

Запланированы мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. Перечень мероприятий приведен в таблице 70.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 76.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции насосных станций

Мероприятия предполагается финансировать за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 4 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции насосных станций

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

5.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Омсктехуглерод»

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в зоне действия ООО «Омсктехуглерод»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 4. Перечень мероприятий приведен в таблице 70.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 77.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 4

Мероприятия предполагается финансировать за счет прочих собственных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов строительства и реконструкции ЦТП источников тепловой энергии для ЕТО № 4 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства реконструкции ЦТП источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

5.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 4

5.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе

теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» приведены в Главе 6.

5.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 78 .
2. Тарифно-балансовая модель тарифа по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 4 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 79.
3. Тарифно-балансовая модель тарифа по сетям АО "Омскшина" в зоне деятельности ЕТО № 4 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 80
4. Тарифно-балансовая модель тарифа (обобщенные данные) ООО «Омсктехуглерод» в зоне деятельности ЕТО № 4 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 81.
5. Баланс производства и передачи тепловой энергии котельной территории О в зоне действия ЕТО № 4 приведена в таблице 82.

Таблица 70. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий ООО "Омсктехуглерод", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	1 525 112,36	255 075,19	212 735,12	222 405,26	236 775,27	243 600,87	250 694,47	353 748,30	435 903,50	453 049,31	337 522,25	342 598,23	364 114,97	388 733,74	401 925,66	415 860,11	438 905,13	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	1 708 192,11	1 963 267,31	2 176 002,43	2 398 407,68	2 635 182,95	2 878 783,82	3 129 478,30	3 483 226,60	3 919 130,10	4 372 179,41	4 709 701,67	5 052 299,90	5 416 414,87	5 805 148,61	6 207 074,26	6 622 934,38	7 061 839,50	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	1 525 112,36	255 075,19	212 735,12	222 405,26	236 775,27	243 600,87	250 694,47	353 748,30	435 903,50	453 049,31	337 522,25	342 598,23	364 114,97	388 733,74	401 925,66	415 860,11	438 905,13	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 057,78	1 107 962,50	42 101,82	0,00	967,27	5 567,46	3 585,66	1 520,39	79 102,92	138 938,09	144 253,67	38 649,62	33 174,85	41 012,52	51 031,49	51 108,23	51 367,08	58 763,94	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 282,80	1 498,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 781,03	29 990,30	34 308,90	39 249,38	44 901,29	51 367,08	58 763,94	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	943 137,88	0,00	0,00	967,27	5 567,46	3 585,66	1 520,39	2 420,06	0,00	144 253,67	7 868,59	3 184,55	6 703,62	11 782,11	6 206,93	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	3 057,78	48 776,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76 682,85	138 938,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	113 765,00	40 603,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	149 508,69	162 964,47	170 460,84	177 279,27	184 370,44	191 745,26	199 415,07	207 391,67	215 687,34	224 314,83	233 287,42	242 618,92	252 323,68	262 416,62	272 913,29	283 829,82	295 183,01	306 990,33	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	30 513,29	254 185,39	42 512,53	35 455,85	37 067,54	39 462,54	40 600,15	41 782,41	58 958,05	72 650,58	75 508,22	56 253,71	57 099,71	60 685,83	64 788,96	66 987,61	69 310,02	73 150,85	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	30 513,29	254 185,39	42 512,53	35 455,85	37 067,54	39 462,54	40 600,15	41 782,41	58 958,05	72 650,58	75 508,22	56 253,71	57 099,71	60 685,83	64 788,96	66 987,61	69 310,02	73 150,85	-
Группа проектов 004.01.00.000	Источники теплоснабжения ООО "Омсктехуглерод"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 004.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 004.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 004.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 004.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 004.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "Омсктехуглерод" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	1 525 112,36	255 075,19	212 735,12	222 405,26	236 775,27	243 600,87	250 694,47	353 748,30	435 903,50	453 049,31	337 522,25	342 598,23	364 114,97	388 733,74	401 925,66	415 860,11	438 905,13	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	1 708 192,11	1 963 267,31	2 176 002,43	2 398 407,68	2 635 182,95	2 878 783,82	3 129 478,30	3 483 226,60	3 919 130,10	4 372 179,41	4 709 701,67	5 052 299,90	5 416 414,87	5 805 148,61	6 207 074,26	6 622 934,38	7 061 839,50	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	1 525 112,36	255 075,19	212 735,12	222 405,26	236 775,27	243 600,87	250 694,47	353 748,30	435 903,50	453 049,31	337 522,25	342 598,23	364 114,97	388 733,74	401 925,66	415 860,11	438 905,13	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 057,78	1 107 962,50	42 101,82	0,00	967,27	5 567,46	3 585,66	1 520,39	79 102,92	138 938,09	144 253,67	38 649,62	33 174,85	41 012,52	51 031,49	51 108,23	51 367,08	58 763,94	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 282,80	1 498,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 781,03	29 990,30	34 308,90	39 249,38	44 901,29	51 367,08	58 763,94	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	943 137,88	0,00	0,00	967,27	5 567,46	3 585,66	1 520,39	2 420,06	0,00	144 253,67	7 868,59	3 184,55	6 703,62	11 782,11	6 206,93	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	3 057,78	48 776,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76 682,85	138 938,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	113 765,00	40 603,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	149 508,69	162 964,47	170 460,84	177 279,27	184 370,44	191 745,26	199 415,07	207 391,67	215 687,34	224 314,83	233 287,42	242 618,92	252 323,68	262 416,62	272 913,29	283 829,82	295 183,01	306 990,33	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	30 513,29	254 185,39	42 512,53	35 455,85	37 067,54	39 462,54	40 600,15	41 782,41	58 958,05	72 650,58	75 508,22	56 253,71	57 099,71	60 685,83	64 788,96	66 987,61	69 310,02	73 150,85	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	30 513,29	254 185,39	42 512,53	35 455,85	37 067,54	39 462,54	40 600,15	41 782,41	58 958,05	72 650,58	75 508,22	56 253,71	57 099,71	60 685,83	64 788,96	66 987,61	69 310,02	73 150,85	-
Подгруппа проектов 004.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 311,60	0,00	0,00	1 160,73	6 680,96	4 302,79	1 824,47	2 904,08	0,00	44 538,45	9 442,31	3 821,46	8 044,34	14 138,53	7 448,32	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 311,60	2 311,60	2 311,60	3 472,33	10 153,29	14 456,08	16 280,55	19 184,63	19 184,63	63 723,07	73 165,38	76 986,85	85 031,19	99 169,72	106 618,04	106 618,04	106 618,04	-
Подгруппа проектов 004.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40117																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 160,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	1 160,73	
Подгруппа проектов 004.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 40132																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 444,95	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 444,95	3 444,95	3 444,95	
Подгруппа проектов 004.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60103																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 342,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	1 342,55	
Подгруппа проектов 004.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60104																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	969,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	969,05	
Подгруппа проектов 004.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60105																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 342,55	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 342,55	2 342,55	2 342,55	
Подгруппа проектов 004.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60106																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 824,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	1 824,47	
Подгруппа проектов 004.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60107																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 821,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 821,46	3 821,46	3 821,46	3 821,46	3 821,46	3 821,46	
Подгруппа проектов 004.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60108																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 660,82	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 660,82	1 660,82	1 660,82	
Подгруппа проектов 004.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60109																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 442,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 442,31	9 442,31	9 442,31	9 442,31	9 442,31	9 442,31	9 442,31	
Подгруппа проектов 004.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60110																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 921,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	33 921,90	
Подгруппа проектов 004.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60111																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 044,34	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 044,34	8 044,34	8 044,34	8 044,34	8 044,34	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 004.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60112																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 616,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	10 616,55	
Подгруппа проектов 004.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60113																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 138,53	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 138,53	14 138,53	14 138,53	14 138,53	
Подгруппа проектов 004.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60114																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 308,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	3 308,24	
Подгруппа проектов 004.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60115																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 372,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	3 372,72	
Подгруппа проектов 004.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60116																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 302,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	4 302,79	
Подгруппа проектов 004.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60117																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 904,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	2 904,08	
Подгруппа проектов 004.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 004.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	381 139,80	255 075,19	212 735,12	221 244,53	230 094,31	239 298,08	248 870,00	258 824,80	269 177,80	279 944,91	328 079,94	338 776,77	356 070,63	374 595,21	394 477,34	415 860,11	438 905,13	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	564 219,55	819 294,74	1 032 029,87	1 253 274,39	1 483 368,70	1 722 666,78	1 971 536,79	2 230 361,59	2 499 539,39	2 779 484,30	3 107 564,24	3 446 341,01	3 802 411,64	4 177 006,85	4 571 484,18	4 987 344,29	5 426 249,42	-
Подгруппа проектов 004.02.03.018	по ул. Моторная, 9 (школа № 108)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 797,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	1 797,95	
Подгруппа проектов 004.02.03.019	Реконструкция тепловых сетей 4 Транспортная, 56																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 976,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	22 976,17	
Подгруппа проектов 004.02.03.020	Реконструкция тепловых сетей 4 Транспортная, 44 - 42																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 348,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	23 348,90	
Подгруппа проектов 004.02.03.021	по ул. 6 Шинная, 18																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 669,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	3 669,33	
Подгруппа проектов 004.02.03.022	по ул. 4-я Транспортная, 56 (школа №39)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 739,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	2 739,36	
Подгруппа проектов 004.02.03.023	Реконструкция тепловых сетей Моторная, 1 - 5																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48 724,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	48 724,24	
Подгруппа проектов 004.02.03.024	Реконструкция тепловых сетей 1 Ленинградская																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	81 904,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	81 904,00	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов 004.02.03.025	Реконструкция тепловых сетей 1 Ленинградская																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 614,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	54 614,00	
Подгруппа проектов 004.02.03.026	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.13)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	50 651,96	55 210,64	57 750,33	60 060,34	62 462,76	64 961,27	67 559,72	70 262,11	73 072,59	75 995,50	79 035,32	82 196,73	85 484,60	88 903,98	92 460,14	96 158,55	100 004,89	104 005,08	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	50 651,96	105 862,61	163 612,94	223 673,28	286 136,04	351 097,31	418 657,02	488 919,13	561 991,72	637 987,22	717 022,53	799 219,26	884 703,86	973 607,84	1 066 067,98	1 162 226,52	1 262 231,41	1 366 236,49	
Подгруппа проектов 004.02.03.027	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.14)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	40 509,37	44 155,21	46 186,35	48 033,81	49 955,16	51 953,36	54 031,50	56 192,76	58 440,47	60 778,09	63 209,21	65 737,58	68 367,08	71 101,77	73 945,84	76 903,67	79 979,82	83 179,01	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	40 509,37	84 664,58	130 850,93	178 884,74	228 839,89	280 793,26	334 824,76	391 017,52	449 457,98	510 236,07	573 445,28	639 182,86	707 549,94	778 651,71	852 597,55	929 501,22	1 009 481,03	1 092 660,04	
Подгруппа проектов 004.02.03.028	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.13)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	72 697,30	79 240,06	82 885,10	86 200,51	89 648,53	93 234,47	96 963,85	100 842,40	104 876,10	109 071,14	113 433,99	117 971,35	122 690,20	127 597,81	132 701,72	138 009,79	143 530,18	149 271,39	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	72 697,30	151 937,36	234 822,47	321 022,97	410 671,50	503 905,97	600 869,82	701 712,22	806 588,32	915 659,46	1 029 093,44	1 147 064,79	1 269 754,99	1 397 352,80	1 530 054,52	1 668 064,31	1 811 594,49	1 960 865,88	
Подгруппа проектов 004.02.03.029	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.14)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	15 551,79	16 951,45	17 731,22	18 440,47	19 178,08	19 945,21	20 743,02	21 572,74	22 435,65	23 333,07	24 266,40	25 237,05	26 246,53	27 296,39	28 388,25	29 523,78	30 704,73	31 932,92	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15 551,79	32 503,24	50 234,46	68 674,92	87 853,01	107 798,22	128 541,23	150 113,97	172 549,62	195 882,69	220 149,09	245 386,14	271 632,67	298 929,07	327 317,32	356 841,10	387 545,83	419 478,75	
Подгруппа проектов 004.02.03.030	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.13)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 045,40	28 104,09	32 151,08	36 780,84	42 077,28	48 136,41	55 068,05	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 045,40	58 149,49	90 300,58	127 081,41	169 158,69	217 295,10	272 363,15	
Подгруппа проектов 004.02.03.031	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.14)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 891,84	7 884,26	9 019,60	10 318,42	11 804,27	13 504,09	15 448,67	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 891,84	14 776,10	23 795,70	34 114,12	45 918,39	59 422,47	74 871,15	
Подгруппа проектов 004.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 129 453,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128 565,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 129 453,85	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	1 258 019,81	-
Подгруппа проектов 004.02.04.032	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-1 до ТК-2																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	75 173,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	75 173,25	
Подгруппа проектов 004.02.04.033	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-2 до ТК-5																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 249,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	64 249,63	
Подгруппа проектов 004.02.04.034	Реконструкция участка теплотрассы от 3.13_ул. Барабинская, 20 до ТК-1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35 237,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	35 237,46	
Подгруппа проектов 004.02.04.035	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6 до УТ-8																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	68 125,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	68 125,76	
Подгруппа проектов 004.02.04.036	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5 до ТК-6																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	46 043,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	46 043,61	
Подгруппа проектов 004.02.04.037	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-5/3 до ТК-5/4																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128 565,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	128 565,96	
Подгруппа проектов 004.02.04.038	Реконструкция участка теплотрассы от РДо_ТПНС-222 до ТПНС-222																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	225,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	
Подгруппа проектов 004.02.04.039	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-14 до УТ-1																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	37 898,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	37 898,25	
Подгруппа проектов 004.02.04.040	Реконструкция участка теплотрассы от ТПНС-222 до РДп_ТПНС-222																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	225,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	225,58	
Подгруппа проектов 004.02.04.041	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-12/4 до УТ-13																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	126 519,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	126 519,12	
Подгруппа проектов 004.02.04.042	Реконструкция участка теплотрассы от уз_7/2 до РДо_ТПНС-222																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	
Подгруппа проектов 004.02.04.043	Реконструкция участка теплотрассы от Павильон до ТК-7/1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	101 934,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	101 934,84	
Подгруппа проектов 004.02.04.044	Реконструкция участка теплотрассы от 3.14_Московка до Павильон																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	275 523,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	275 523,87	
Подгруппа проектов 004.02.04.045	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-7/1 до уз_7/2																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 265,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	54 265,31	
Подгруппа проектов 004.02.04.046	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-12 до УТ-12/4																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 996,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	5 996,17	
Подгруппа проектов 004.02.04.047	Реконструкция участка теплотрассы от уз_ТПНС-222 до УТ-12																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	163 095,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	163 095,74	
Подгруппа проектов 004.02.04.048	Реконструкция участка теплотрассы от РДп_ТПНС-222 до уз_ТПНС-222																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	1 177,62	
Подгруппа проектов 004.02.04.049	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-4 до ТК-5																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	15 208,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	15 208,83	
Подгруппа проектов 004.02.04.050	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-2 до УТ-3																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 439,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	
Подгруппа проектов 004.02.04.051	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-3 до УТ-3/1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25 648,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	25 648,50	
Подгруппа проектов 004.02.04.052	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-1 до УТ-2																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 439,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	12 439,52	
Подгруппа проектов 004.02.04.053	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-3/1 до УТ-4																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	769,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	769,45	
Подгруппа проектов 004.02.04.054	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-143 до уз_144/1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 078,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций подключение
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	6 078,61	
Подгруппа проектов	004.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	004.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	004.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 019,42	166 725,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 019,42	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	-
Подгруппа проектов	004.02.07.055	Реконструкция ТПНС-222 (Организация нижнего уровня автоматизации ЦТП с организацией системы сбора и регистрации данных DAQ6510 и системы видеонаблюдения ЦТП с оснащением узлами учета тепловой энергии с передачи информации от нижнего уровня до организованного рабочего места оператора)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 019,42	166 725,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92 019,42	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	258 745,12	
Подгруппа проектов	004.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 207,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	-
Подгруппа проектов	004.02.08.056	Модернизация оборудования ЦТП-203 по ул. Машиностроительная, 5/1 (замена смесительно-повысительных насосов отопления, циркуляционно-повысительных насосов ГВС типа К на насосы с улучшенными характеристиками (WILO, Grundfos))																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 207,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	12 207,11	

Таблица 71. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	96,3	0,0	0,0	48,4	278,4	179,3	76,0	121,0	0,0	1 855,8	393,4	159,2	335,2	589,1	310,3	0,0	0,0	4 442,4
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	115,6	0,0	0,0	58,0	334,0	215,1	91,2	145,2	0,0	2 226,9	472,1	191,1	402,2	706,9	372,4	0,0	0,0	5 330,9
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	1 675,9	0,0	0,0	841,5	4 843,7	3 119,5	1 322,7	2 105,5	0,0	32 290,4	6 845,7	2 770,6	5 832,1	10 250,4	5 400,0	0,0	0,0	77 298,1
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	1 887,8	0,0	0,0	947,9	5 456,1	3 513,9	1 490,0	2 371,7	0,0	36 373,1	7 711,2	3 120,9	6 569,5	11 546,5	6 082,8	0,0	0,0	87 071,4
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	38,5	0,0	0,0	19,3	111,3	71,7	30,4	48,4	0,0	742,3	157,4	63,7	134,1	235,6	124,1	0,0	0,0	1 777,0
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	1 926,3	0,0	0,0	967,3	5 567,5	3 585,7	1 520,4	2 420,1	0,0	37 115,4	7 868,6	3 184,6	6 703,6	11 782,1	6 206,9	0,0	0,0	88 848,4
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	385,3	0,0	0,0	193,5	1 113,5	717,1	304,1	484,0	0,0	7 423,1	1 573,7	636,9	1 340,7	2 356,4	1 241,4	0,0	0,0	17 769,7
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	2 311,6	0,0	0,0	1 160,7	6 681,0	4 302,8	1 824,5	2 904,1	0,0	44 538,4	9 442,3	3 821,5	8 044,3	14 138,5	7 448,3	0,0	0,0	106 618,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	2 311,6	2 311,6	2 311,6	3 472,3	10 153,3	14 456,1	16 280,5	19 184,6	19 184,6	63 723,1	73 165,4	76 986,8	85 031,2	99 169,7	106 618,0	106 618,0	106 618,0	106 618,0

Таблица 72. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	0	0	0	2 091,54	0	0	1 050,23	6 044,95	3 893,18	1 650,79	2 627,62	0	40 298,50	8 543,43	3 457,67	7 278,54	12 792,58	6 739,26	0	0	96 468,27
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	0	0	0	209,15	0	0	105,02	604,49	389,32	165,08	262,76	0	4 029,85	854,34	345,77	727,85	1 279,26	673,93	0	0	9 646,83
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	0	0	0	41,83	0	0	21	120,9	77,86	33,02	52,55	0	805,97	170,87	69,15	145,57	255,85	134,79	0	0	1 929,37
Итого	тыс. руб.	0	0	0	2 342,53	0	0	1 176,26	6 770,34	4 360,36	1 848,88	2 942,93	0	45 134,32	9 568,64	3 872,59	8 151,96	14 327,69	7 547,97	0	0	108 044,46
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0	0	0	15 513,42	0	0	7 789,80	8 873,32	22 829,09	21 751,52	17 311,37	0	34 692,02	7 354,83	36 533,84	6 261,11	112 816,43	29 716,42	0	0	15 514,71
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0	0,535	0,527	0,151	0	0	0,151	0,763	0,191	0,085	0,17	0	1,301	1,301	0,106	1,302	0,127	0,254	0	0	6,96
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0	0,535	1,062	1,213	1,213	1,213	1,364	2,127	2,318	2,403	2,573	2,573	3,874	5,175	5,281	6,583	6,71	6,964	6,964	6,964	

Таблица 73. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 3.13										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		369 609,45	69 189,34	5,34	-242 978,03	-0,08	-65,74%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	10	2	2		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		569 275,03	106 565,90	5,34	257 126,33	0,17	45,17%	не вычисляется	не вычисляется	1 925,09
Суммарный эффект	12	1	1		2	2	2	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									
Перспективные площадки Котельная 3.14										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		138 548,12	85 418,08	1,62	78 972,05	0,13	57,00%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	12	2	2		1	2	2	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		879 947,66	542 507,81	1,62	472 026,65	0,13	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	1 967,59
Суммарный эффект	10	1	1		2	1	1	1	1	2
Суммарный эффект	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
Вывод	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									

Таблица 74. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	7 628,33	15 880,84	10 628,15	8 863,97	9 218,53	9 587,27	9 970,77	10 369,60	10 784,38	11 215,75	11 664,38	13 670,01	14 115,72	14 836,29	15 608,15	16 436,58	17 327,53	18 287,74	226 093,99
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	9 153,99	19 057,00	12 753,76	10 636,76	11 062,23	11 504,72	11 964,91	12 443,50	12 941,24	13 458,89	13 997,25	16 404,00	16 938,84	17 803,54	18 729,77	19 723,87	20 793,01	21 945,26	271 312,55
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	132 732,83	276 326,36	184 929,52	154 232,97	160 402,29	166 818,38	173 491,11	180 430,76	187 647,99	195 153,91	202 960,07	237 857,97	245 613,17	258 151,22	271 581,53	285 996,08	301 498,59	318 206,23	3 934 030,97
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	149 515,13	311 264,17	208 311,41	173 733,68	180 683,03	187 910,35	195 426,77	203 243,84	211 373,59	219 828,53	228 621,68	267 931,95	276 667,70	290 791,02	305 919,42	322 156,49	339 619,09	358 439,19	4 431 437,04
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	3 051,33	6 352,34	4 251,26	3 545,59	3 687,41	3 834,91	3 988,31	4 147,84	4 313,75	4 486,30	4 665,75	5 468,01	5 646,29	5 934,52	6 243,26	6 574,63	6 931,01	7 315,09	90 437,60
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	152 566,47	317 616,50	212 562,67	177 279,27	184 370,44	191 745,26	199 415,07	207 391,68	215 687,34	224 314,84	233 287,43	273 399,96	282 313,98	296 725,53	312 162,68	328 731,12	346 550,10	365 754,28	4 521 874,64
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	30 513,29	63 523,29	42 512,53	35 455,85	36 874,08	38 349,05	39 883,01	41 478,33	43 137,46	44 862,96	46 657,48	54 679,98	56 462,79	59 345,10	62 432,53	65 746,21	69 310,01	73 150,85	904 374,79
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	381 139,80	255 075,19	212 735,12	221 244,53	230 094,31	239 298,08	248 870,00	258 824,80	269 177,80	279 944,91	328 079,94	338 776,77	356 070,63	374 595,21	394 477,34	415 860,11	438 905,13	5 426 249,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	183 079,76	564 219,55	819 294,74	1 032 029,87	1 253 274,39	1 483 368,70	1 722 666,78	1 971 536,79	2 230 361,59	2 499 539,39	2 779 484,30	3 107 564,24	3 446 341,01	3 802 411,64	4 177 006,85	4 571 484,18	4 987 344,29	5 426 249,42	5 426 249,42

Таблица 75. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	47 060,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 356,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52 417,5
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	56 472,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 428,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62 901,0
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	818 854,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	93 210,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	912 064,4
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	922 387,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	104 995,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 027 382,8
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	18 824,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 142,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 967,0
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	941 211,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107 138,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 048 349,8

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	188 242,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21 427,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	209 670,0
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	1 129 453,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	128 566,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 258 019,8
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	1 129 453,8	1 129 453,8	1 129 453,8	1 129 453,8	1 129 453,8	1 129 453,8	1 129 453,8	1 129 453,8	1 129 453,8	1 258 019,8	1 258 019,8	1 258 019,8	1 258 019,8	1 258 019,8	1 258 019,8	1 258 019,8	1 258 019,8	1 258 019,8

Таблица 76. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции насосных станций

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 834,1	6 946,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 781,0
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 601,0	8 336,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 937,3
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66 714,1	120 876,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	187 590,2
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75 149,2	136 159,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	211 308,5
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 533,7	2 778,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 312,4
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76 682,9	138 938,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	215 620,9
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 336,6	27 787,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43 124,2
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92 019,4	166 725,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	258 745,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92 019,4	258 745,1	258 745,1	258 745,1	258 745,1	258 745,1	258 745,1	258 745,1	258 745,1	258 745,1	258 745,1

Таблица 77. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	508,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	508,6
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	610,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	610,4
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	8 850,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 850,2
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	9 969,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9 969,1
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	203,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	203,5
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	10 172,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10 172,6
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	2 034,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 034,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	12 207,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12 207,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1	12 207,1

Таблица 78. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 139,58	1 155,97	1 066,90	1 200,49	1 202,35	1 203,27	1 201,78	1 201,15	1 201,15	1 201,59	1 203,83	1 204,38	1 204,63	1 205,13	1 205,13	1 210,19	1 214,92	1 214,88	1 219,56	1 219,51	1 219,79	1 219,29	1 218,74
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	603,91	642	564,89	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	535,67	513,97	502,01	419,93	421,79	422,72	421,23	420,6	420,6	421,03	423,27	423,83	424,08	424,58	424,58	429,63	434,37	434,33	439	438,96	439,24	438,74	438,19
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0																			
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	99,57	90,8	107,85	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41
То же в %	%	18,59%	17,67%	21,48%	3,43%	3,42%	3,41%	3,42%	3,43%	3,43%	3,42%	3,41%	3,40%	3,40%	3,39%	3,39%	3,35%	3,32%	3,32%	3,28%	3,28%	3,28%	3,29%	3,29%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	436,1	423,17	394,16	405,52	407,38	408,3	406,82	406,19	406,19	406,62	408,86	409,42	409,67	410,17	410,17	415,22	419,96	419,92	424,59	424,54	424,83	424,33	423,78

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
теплосетевой организации	тыс. Гкал	312,21	301,81	278,07	341,28	343,14	344,86	345,29	345,29	345,29	345,73	347,97	348,53	348,78	349,27	349,27	354,33	359,38	359,69	364,75	365,13	365,87	365,87	365,87
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	63,51	60,48	58,44	62,16	62,16	61,37	59,44	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,49	58,14	57,76	57,34	56,88	56,37	55,82
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	60,38	60,88	57,65	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	115,02	122,14	132,34	164,85	164,84	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,86	164,86	164,86	164,86	164,86	164,86	164,86
Потребность в топливе всего	тут	131076,64	141190,69	141190,69	197897,16	198198,81	198354,88	198113,73	198011,48	198011,48	198082,03	198451,7	198543,48	198584,67	198665,25	198665,25	199503,17	200288,35	200280,94	201056,11	201047,31	201093,37	201010,6	200920,18
Расход топлива, по видам топлива	тут	131 076,64	141 190,69	141 190,69	197 897,16	198 198,81	198 354,88	198 113,73	198 011,48	198 011,48	198 082,03	198 451,70	198 543,48	198 584,67	198 665,25	198 665,25	199 503,17	200 288,35	200 280,94	201 056,11	201 047,31	201 093,37	201 010,60	200 920,18
природный газ	тут	131076,64	141190,69	141190,69	197897,16	198198,81	198354,88	198113,73	198011,48	198011,48	198082,03	198451,7	198543,48	198584,67	198665,25	198665,25	199503,17	200288,35	200280,94	201056,11	201047,31	201093,37	201010,6	200920,18
Структура расхода топлива	%	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	235 822,66	234 835,48	590 077,04	595 977,81	626 730,58	652 313,03	677 580,79	704 320,32	721 928,33	740 240,19	760 162,20	779 526,60	799 180,55	819 492,44	835 882,28	856 196,01	876 757,03	894 259,07	915 674,61	933 947,26	952 844,43	971 501,29	990 485,55
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	44 329,53	37 269,23	107 959,04	109 038,63	115 317,30	120 342,27	124 150,79	128 051,14	131 676,26	135 479,70	139 701,05	143 770,27	147 908,70	152 218,15	155 984,57	160 843,27	165 803,73	169 943,10	175 204,58	179 607,62	184 210,18	188 761,26	193 426,78
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	20 306,52	9 336,18	79 696,28	80 493,24	93 774,62	102 214,34	106 916,20	111 192,85	115 640,56	120 266,18	125 076,83	130 079,91	135 283,10	140 694,43	146 322,20	152 175,09	158 262,09	164 592,58	171 176,28	178 023,33	185 144,27	192 550,04	200 252,04
сырье и материалы	тыс. руб.	6 007,38	2 287,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	55 508,02	37 173,93	29 615,68	29 911,84	34 847,29	37 983,55	39 730,79	41 320,03	42 972,83	44 691,74	46 479,41	48 338,59	50 272,13	52 283,01	54 374,33	56 549,31	58 811,28	61 163,73	63 610,28	66 154,69	68 800,88	71 552,91	74 415,03
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 796,53	15 137,74	42 460,58	42 885,19	49 961,25	54 457,76	56 962,82	59 241,33	61 610,98	64 075,42	66 638,44	69 303,97	72 076,13	74 959,18	77 957,55	81 075,85	84 318,88	87 691,64	91 199,30	94 847,27	98 641,17	102 586,81	106 690,28
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	475,48	163,57	163,57	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	10 357,71	23 972,59	127 973,75	129 253,49	150 580,32	164 132,54	171 682,64	178 549,95	185 691,94	193 119,62	200 844,41	208 878,18	217 233,31	225 922,64	234 959,55	244 357,93	254 132,25	264 297,54	274 869,44	285 864,22	297 298,79	309 190,74	321 558,37

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
или индивидуальными предпринимателями																								
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	21 240,98	20 867,56	16 382,02	16 545,84	19 275,90	21 010,73	21 977,23	22 856,32	23 770,57	24 721,39	25 710,25	26 738,66	27 808,21	28 920,53	30 077,36	31 280,45	32 531,67	33 832,93	35 186,25	36 593,70	38 057,45	39 579,75	41 162,94
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	116,28	12,75	12,75	12,75	14,85	16,19	16,94	17,61	18,32	19,05	19,81	20,6	21,43	22,29	23,18	24,1	25,07	26,07	27,11	28,2	29,33	30,5	31,72
налоги (земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги)	тыс. руб.	116,28	12,75	12,75	12,75	-748 466,07	-824 364,61	-837 717,62	-884 258,86	-923 091,46	-955 940,78	-988 651,35	-1 023 855,35	-1 060 641,44	-1 098 598,85	-1 137 605,32	-1 174 724,03	-1 213 454,63	-1 258 353,08	-1 364 782,14	-1 414 454,20	-1 465 712,68	-1 519 877,75	-1 576 246,17
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-92 896,02	5 622,70	-645 675,32	-645 572,83	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	315 589,59	386 990,75	348 665,39	358 709,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	396 510,54	386 990,75	348 665,39	358 709,53	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	909,22	914,5	884,59	884,57	840,07	804,09	888,65	889,95	887,26	902,13	919,90	935,25	950,11	965,41	970,39	982,13	993,41	994,14	852,98	849,41	845,79	838,68	830,10
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	80 920,95	475,48	163,57	163,57	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0	475,48	163,57	163,57	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	80 920,95	475,48	163,57	163,57	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	80 920,95	81 396,43	81 560,00	81 723,57	81 914,13	82 121,84	82 339,10	82 534,64	82 708,45	82 860,54	82 990,89	83 099,53	83 186,43	83 251,61	83 295,06	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79
Привлеченные	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
средства	руб.																							
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	80 920,95	475,48	163,57	163,57	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	80 920,95	81 396,43	81 560,00	81 723,57	81 914,13	82 121,84	82 339,10	82 534,64	82 708,45	82 860,54	82 990,89	83 099,53	83 186,43	83 251,61	83 295,06	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79
Инвест составляющая	тыс. руб.	-80 920,95	-475,48	-163,57	-163,57	-190,56	-207,71	-217,26	-195,54	-173,81	-152,08	-130,36	-108,63	-86,91	-65,18	-43,45	-21,73	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	396 510,54	386 990,75	348 665,39	358 709,53	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	909,22	914,5	884,59	884,57	840,07	804,09	888,65	889,95	887,26	902,13	919,90	935,25	950,11	965,41	970,39	982,13	993,41	994,14	852,98	849,41	845,79	838,68	830,10
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	909,22	914,5	884,59	884,59	938,47	955,83	1 054,93	1 063,71	1 083,42	1 121,34	1 160,59	1 201,21	1 243,25	1 286,76	1 328,34	1 368,19	1 409,23	1 451,51	1 495,06	1 539,91	1 586,11	1 633,69	1 682,70
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	909,22	909,22	884,59	884,59	884,59	955,83	955,83	1 063,71	1 063,71	1 100,94	1 139,47	1 179,35	1 220,63	1 263,35	1 307,57	1 346,80	1 387,20	1 428,82	1 471,68	1 515,83	1 561,31	1 608,15	1 656,39
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	909,22	919,19	884,59	884,59	986,36	955,83	1 143,01	1 063,71	1 100,94	1 139,47	1 179,35	1 220,63	1 263,35	1 307,57	1 346,80	1 387,20	1 428,82	1 471,68	1 515,83	1 561,31	1 608,15	1 656,39	1 706,08

Таблица 79. Тарифно-балансовая модель тарифа по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 4 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	312,21	301,81	278,07	341,28	343,14	344,86	345,29	345,29	345,29	345,73	347,97	348,53	348,78	349,27	349,27	354,33	359,38	359,69	364,75	365,13	365,87	365,87	365,87
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	63,51	60,48	58,44	62,16	62,16	61,37	59,44	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,14	57,76	57,34	56,88	56,37	55,82
То же в %	%	16,90%	16,69%	17,37%	15,41%	15,34%	15,11%	14,69%	14,55%	14,55%	14,54%	14,46%	14,44%	14,43%	14,41%	14,41%	14,24%	14,06%	13,91%	13,67%	13,57%	13,45%	13,35%	13,24%
Потери при передаче по тепловым сетям (балансовые/нормативные)	тыс. Гкал	63,51	60,48	58,44	62,1574	62,157	61,365	59,443	58,812	58,812	58,812	58,812	58,812	58,812	58,812	58,812	58,812	58,491	58,141	57,757	57,336	56,877	56,374	55,825
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	312,21	301,81	278,07	283,23	280,99	283,5	285,86	286,49	286,49	286,92	289,16	289,72	289,97	290,47	290,47	295,52	300,58	301,56	307	307,79	309	309,5	310,05
Отпущено - конечный потребитель	тыс. Гкал	198,93	186,33	170,69	170,69	168,45	170,96	173,32	173,95	173,95	174,38	176,62	177,18	177,43	177,93	177,93	182,98	188,04	189,02	194,46	195,25	196,46	196,96	197,51
Отпущено распреде-	тыс.	96,37	98,49	90,31	95,5479	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
лительные сети	Гкал				8																			
Отпущено распределительные сети потери	тыс. Гкал	16,91	16,99	17,07	16,9875	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	346 301,39	336 208,12	302 161,87	361 627,59	346 022,29	332 682,91	365 989,28	366 207,73	365 382,16	372 057,13	381 591,30	388 653,78	395 249,39	402 287,39	404 649,86	414 751,95	424 475,97	425 114,85	370 509,75	369 368,28	368 498,46	365 512,72	361 886,83
Затраты на оплату труда	тыс. руб	10 168,38	9 684,78	12 526,19	13 277,76	15 468,59	16 860,77	17 636,36	18 341,81	19 075,49	19 838,51	20 632,05	21 457,33	22 315,62	23 208,25	24 136,58	25 102,04	26 106,12	27 150,37	28 236,38	29 365,84	30 540,47	31 762,09	33 032,57
Страховые взносы	тыс. руб	3 072,87	2 914,94	3 787,87	3 983,33	4 640,58	5 058,23	5 290,91	5 502,54	5 722,65	5 951,55	6 189,61	6 437,20	6 694,69	6 962,47	7 240,97	7 530,61	7 831,84	8 145,11	8 470,91	8 809,75	9 162,14	9 528,63	9 909,77
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	481,07	409,5	411,64	411,64	411,64	370,48	10 500,41	95 187,71	109 317,39	121 094,84	133 409,53	146 522,55	146 860,58	160 746,89	180 358,41	204 575,27	229 744,67	248 495,91	267 529,15	287 757,76	309 354,07	321 512,18	259 887,05
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	19 500,26	17 830,80	23 210,01	24 602,61	28 662,04	31 241,63	32 678,74	33 985,89	35 345,32	36 759,14	38 229,50	39 758,68	41 349,03	43 002,99	44 723,11	46 512,04	48 372,52	50 307,42	52 319,72	54 412,50	56 589,00	58 852,56	61 206,67
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	823,21	922,82	1 131,04	1 198,90	1 396,72	1 522,43	1 592,46	1 656,16	1 722,40	1 791,30	1 862,95	1 937,47	2 014,97	2 095,57	2 179,39	2 266,56	2 357,23	2 451,52	2 549,58	2 651,56	2 757,62	2 867,93	2 982,64
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	35 221,23	33 446,44	13 282,30	21 026,32	27 357,92	34 620,83	36 702,96	-58 836,98	-59 451,41	-56 671,38	-53 954,33	-51 498,21	-48 513,28	-45 744,20	-48 492,60	-55 594,39	-63 076,36	-63 541,59	-63 672,47	-65 229,66	-67 637,75	-70 015,25	-72 181,41
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	417 778,56	404 941,95	360 071,96	429 902,86	428 357,31	427 150,57	478 649,49	497 308,41	515 018,83	540 313,42	568 960,50	591 427,21	601 297,34	625 208,07	644 776,96	672 468,40	700 490,37	720 167,45	685 364,23	710 399,87	736 374,61	750 862,10	692 109,52
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	417 778,56	404 941,95	360 071,96	429 902,86	428 357,31	427 150,57	478 649,49	497 308,41	515 018,83	540 313,42	568 960,50	591 427,21	601 297,34	625 208,07	644 776,96	672 468,40	700 490,37	720 167,45	685 364,23	710 399,87	736 374,61	750 862,10	692 109,52
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	76 165,12	73 627,78	62 398,73	73 033,23	87 878,05	100 509,56	118 980,03	137 673,29	156 472,19	175 365,23	194 762,49	210 462,46	214 044,53	231 237,14	248 776,21	266 711,52	285 369,28	304 781,67	324 972,71	351 554,56	378 820,04	396 731,02	342 059,59
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	341 613,44	331 314,17	297 673,23	356 869,63	340 479,27	326 641,02	359 669,46	359 635,12	358 546,65	364 948,19	374 198,01	380 964,75	387 252,80	393 970,94	396 000,75	405 756,88	415 121,09	415 385,78	360 391,52	358 845,32	357 554,58	354 131,08	350 049,93
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	243,95	243,95	224,4	257,86	312,75	354,54	416,22	480,56	546,18	611,21	673,56	726,45	738,17	796,09	856,47	902,53	949,41	1 010,70	1 058,56	1 142,21	1 225,97	1 281,86	1 103,26

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	183 079,76	1 525 112,36	255 075,19	212 735,12	222 405,26	236 775,27	243 600,87	250 694,47	353 748,30	435 903,50	453 049,31	337 522,25	342 598,23	364 114,97	388 733,74	401 925,66	415 860,11	438 905,13
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	183 079,76	1 708 192,12	1 963 267,31	2 176 002,43	2 398 407,69	2 635 182,96	2 878 783,83	3 129 478,30	3 483 226,60	3 919 130,10	4 372 179,41	4 709 701,66	5 052 299,89	5 416 414,86	5 805 148,60	6 207 074,26	6 622 934,37	7 061 839,50
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	411,64	33 941,55	1 370 365,49	178 303,77	144 773,24	159 129,66	178 439,53	190 708,35	190 163,38	298 807,85	391 947,08	424 337,16	293 866,97	308 780,17	334 918,59	364 328,82	382 548,61	390 822,20	333 037,91
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	411,64	370,48	10 500,41	95 187,71	109 317,39	121 094,84	133 409,53	146 522,55	146 860,58	160 746,89	180 358,41	204 575,27	229 744,67	248 495,91	267 529,15	287 757,76	309 354,07	321 512,18	259 887,05
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	3 057,78	48 776,81	0	0	0	0	0	0	76 682,85	138 938,09	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	943 137,88	0	0	967,27	5 567,46	3 585,66	1 520,39	2 420,06	0	144 253,67	7 868,59	3 184,55	6 703,62	11 782,11	6 206,93	0	0
прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	113 765,00	40 603,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	30 513,29	254 185,39	42 512,53	35 455,85	37 067,54	39 462,55	40 600,15	41 782,41	58 958,05	72 650,58	75 508,22	56 253,71	57 099,71	60 685,83	64 788,96	66 987,61	69 310,02	73 150,86
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	411,64	-149 138,21	-154 746,87	-76 771,42	-67 961,88	-63 275,60	-58 335,74	-52 892,52	-60 531,09	-54 940,45	-43 956,42	-28 712,15	-43 655,28	-33 818,06	-29 196,38	-24 404,92	-19 377,05	-25 037,91	-105 867,22
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	411,64	-148 726,57	-303 473,44	-380 244,86	-448 206,73	-511 482,34	-569 818,07	-622 710,59	-683 241,68	-738 182,13	-782 138,55	-810 850,70	-854 505,98	-888 324,05	-917 520,42	-941 925,34	-961 302,39	-986 340,30	-1 092 207,52
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	149 138,21	154 746,87	76 771,42	67 961,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	149 138,21	303 885,08	380 656,50	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37	448 618,37
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	411,64	0	0	0	0	-63 275,60	-58 335,74	-52 892,52	-60 531,09	-54 940,45	-43 956,42	-28 712,15	-43 655,28	-33 818,06	-29 196,38	-24 404,92	-19 377,05	-25 037,91	-105 867,22
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	411,64	411,64	411,64	411,64	411,64	-62 863,96	-121 199,70	-174 092,22	-234 623,31	-289 563,76	-333 520,18	-362 232,33	-405 887,61	-439 705,67	-468 902,05	-493 306,97	-512 684,01	-537 721,93	-643 589,15
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	-411,64	0	0	0	0	63 275,60	58 335,74	52 892,52	60 531,09	54 940,45	43 956,42	28 712,15	43 655,28	33 818,06	29 196,38	24 404,92	19 377,05	25 037,91	105 867,22
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	417 778,56	404 941,95	360 071,96	429 902,86	428 357,31	427 150,57	478 649,49	497 308,41	515 018,83	603 589,02	627 296,24	644 319,73	661 828,42	680 148,53	688 733,38	701 180,55	744 145,65	753 985,51	714 560,61	734 804,79	755 751,66	775 900,01	797 976,74
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	76 165,12	73 627,78	62 398,73	73 033,23	87 878,05	100 509,56	118 980,03	137 673,29	156 472,19	238 640,83	253 098,23	263 354,98	274 575,62	286 177,59	292 732,63	295 423,68	329 024,55	338 599,73	354 169,09	375 959,47	398 197,08	421 768,93	447 926,81
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	341 613,44	331 314,17	297 673,23	356 869,63	340 479,27	326 641,02	359 669,46	359 635,12	358 546,65	364 948,19	374 198,01	380 964,75	387 252,80	393 970,94	396 000,75	405 756,88	415 121,09	415 385,78	360 391,52	358 845,32	357 554,58	354 131,08	350 049,93
Одноставочный тариф на услуги по	руб./ Гкал	243,95	243,95	224,4	257,86	312,75	354,54	416,22	480,56	546,18	831,75	875,3	909,01	946,93	985,24	1 007,81	999,69	1 094,65	1 122,84	1 153,66	1 221,50	1 288,68	1 362,76	1 444,71

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей																								
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./Гкал	243,95	243,95	224,4	257,86	310,27	354,89	373,68	389,75	404,82	418,99	433,65	448,83	464,54	480,8	496,33	511,22	526,55	542,35	558,62	575,38	592,64	610,42	628,73
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	243,95	243,95	206	240,6	273,05	343,03	365,33	381,04	397,42	411,33	425,73	440,63	456,05	472,01	488,53	503,19	518,28	533,83	549,85	566,34	583,33	600,83	618,86
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	243,95	243,95	240,6	273,05	343,03	365,33	381,04	397,42	411,33	425,73	440,63	456,05	472,01	488,53	503,19	518,28	533,83	549,85	566,34	583,33	600,83	618,86	637,42

Таблица 80. Тарифно-балансовая модель тарифа по сетям АО "Омскшина" в зоне деятельности ЕТО № 4 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	113,28	115,48	107,38	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
по сетям МП "Тепловая компания"	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	16,91	16,99	17,07	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
по сетям МП "Тепловая компания"	тыс. Гкал	16,91	16,99	17,07	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
То же в %	%	14,93%	14,71%	15,90%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%	15,10%
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	16 199,84	16 342,41	15 099,77	12 683,81	13 939,51	14 845,58	15 483,93	16 149,74	16 714,99	17 300,01	17 905,51	18 532,20	19 180,83	19 852,16	20 447,72	21 061,16	21 692,99	22 343,78	23 014,09	23 704,52	24 415,65	25 148,12	25 902,56
по сетям МП "Тепловая компания"	тыс. руб	16 199,84	16 342,41	15 099,77	12 683,81	13 939,51	14 845,58	15 483,93	16 149,74	16 714,99	17 300,01	17 905,51	18 532,20	19 180,83	19 852,16	20 447,72	21 061,16	21 692,99	22 343,78	23 014,09	23 704,52	24 415,65	25 148,12	25 902,56
Затраты на оплату труда	тыс. руб	3 823,58	3 958,37	2 291,26	1 924,66	2 242,23	2 444,03	2 556,45	2 658,71	2 765,06	2 875,66	2 990,69	3 110,32	3 234,73	3 364,12	3 498,68	3 638,63	3 784,18	3 935,54	4 092,97	4 256,69	4 426,95	4 604,03	4 788,19
Страховые взносы	тыс. руб	1 529,56	1 267,07	720,61	605,31	672,67	733,21	766,94	797,61	829,52	862,7	897,21	933,1	970,42	1 009,24	1 049,61	1 091,59	1 135,25	1 180,66	1 227,89	1 277,01	1 328,09	1 381,21	1 436,46
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	210,38	284,93	284,93	239,34	227,94	199,45	170,96	142,47	113,97	85,48	56,99	28,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая амортизация	тыс. руб	210,38	284,93	284,93	239,34	227,94	199,45	170,96	142,47	113,97	85,48	56,99	28,49											
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	3 485,92	3 643,73	1 820,10	1 528,88	1 781,15	1 941,45	2 030,75	2 111,99	2 196,46	2 284,32	2 375,70	2 470,72	2 569,55	2 672,33	2 779,23	2 890,40	3 006,01	3 126,25	3 251,30	3 381,36	3 516,61	3 657,27	3 803,57
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату	тыс. руб.	657,47	831,46	681,83	572,74	667,24	727,29	760,75	791,18	822,83	855,74	889,97	925,57	962,59	1 001,09	1 041,14	1 082,78	1 126,09	1 171,14	1 217,98	1 266,70	1 317,37	1 370,07	1 424,87

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг																								
ремонт основных средств, осуществляемый хозяйственным способом, включаются в соответствующие составляющие расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.	тыс. руб.	5 986,79	59,3	205,71	172,8	201,31	219,43	229,52	238,7	248,25	258,18	268,51	279,25	290,42	302,04	314,12	326,68	339,75	353,34	367,48	382,17	397,46	413,36	429,89
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-1 603,60	5 507,56	0	4 898,85	868,55	304,8	251,3	228,37	575,21	377,42	386,98	309,58	311,49	281,87	349,71	273,27	191,1	39,18	-56,38	-160,52	-271,36	-388,89	-514,06
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	30 289,94	31 894,83	21 104,21	22 626,39	20 600,60	21 415,24	22 250,61	23 118,77	24 266,29	24 899,52	25 771,55	26 589,23	27 520,04	28 482,86	29 480,21	30 364,52	31 275,38	32 149,90	33 115,34	34 107,92	35 130,77	36 185,17	37 271,48
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	30 289,94	31 894,83	21 104,21	22 626,39	20 600,60	21 415,24	22 250,61	23 118,77	24 266,29	24 899,52	25 771,55	26 589,23	27 520,04	28 482,86	29 480,21	30 364,52	31 275,38	32 149,90	33 115,34	34 107,92	35 130,77	36 185,17	37 271,48
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	14 090,10	15 552,42	6 004,44	9 942,58	6 661,09	6 569,67	6 766,67	6 969,03	7 551,31	7 599,51	7 866,04	8 057,03	8 339,21	8 630,70	9 032,49	9 303,36	9 582,39	9 806,12	10 101,24	10 403,40	10 715,12	11 037,05	11 368,92
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	16 199,84	16 342,41	15 099,77	12 683,81	13 939,51	14 845,58	15 483,93	16 149,74	16 714,99	17 300,01	17 905,51	18 532,20	19 180,83	19 852,16	20 447,72	21 061,16	21 692,99	22 343,78	23 014,09	23 704,52	24 415,65	25 148,12	25 902,56
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	314,31	323,84	233,69	236,81	215,6	224,13	232,87	241,96	253,97	260,6	269,72	278,28	288,02	298,1	308,54	317,79	327,33	336,48	346,58	356,97	367,68	378,71	390,08
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	210,38	284,93	284,93	239,34	227,94	199,45	170,96	142,47	113,97	85,48	56,99	28,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	210,38	495,31	780,24	1 019,58	1 247,52	1 446,98	1 617,93	1 760,40	1 874,37	1 959,85	2 016,84	2 045,33	2 045,33	2 045,33	2 045,33	2 045,33	2 045,33	2 045,33	2 045,33	2 045,33	2 045,33	2 045,33	2 045,33
Инвест составляющая	тыс. руб.	-210,38	-284,93	-284,93	-239,34	-227,94	-199,45	-170,96	-142,47	-113,97	-85,48	-56,99	-28,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	30 289,94	31 894,83	21 104,21	22 626,39	20 600,60	21 415,24	22 250,61	23 118,77	24 266,29	24 899,52	25 771,55	26 589,23	27 520,04	28 482,86	29 480,21	30 364,52	31 275,38	32 149,90	33 115,34	34 107,92	35 130,77	36 185,17	37 271,48
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	14 090,10	15 552,42	6 004,44	9 942,58	6 661,09	6 569,67	6 766,67	6 969,03	7 551,31	7 599,51	7 866,04	8 057,03	8 339,21	8 630,70	9 032,49	9 303,36	9 582,39	9 806,12	10 101,24	10 403,40	10 715,12	11 037,05	11 368,92
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	16 199,84	16 342,41	15 099,77	12 683,81	13 939,51	14 845,58	15 483,93	16 149,74	16 714,99	17 300,01	17 905,51	18 532,20	19 180,83	19 852,16	20 447,72	21 061,16	21 692,99	22 343,78	23 014,09	23 704,52	24 415,65	25 148,12	25 902,56
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	314,31	323,84	233,69	236,81	215,6	224,13	232,87	241,96	253,97	260,6	269,72	278,28	288,02	298,1	308,54	317,79	327,33	336,48	346,58	356,97	367,68	378,71	390,08
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установлен-	руб./ Гкал	314,31	323,84	233,69	236,81	215,6	224,13	232,87	241,96	253,97	260,6	269,72	278,28	288,02	298,1	308,54	317,79	327,33	336,48	346,58	356,97	367,68	378,71	390,08

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ный																								
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	314,31	314,31	338,14	253,22	212,2	220,69	229,29	238,24	247,53	256,19	265,16	274,44	284,05	293,99	304,28	313,41	322,81	332,49	342,47	352,74	363,32	374,22	385,45
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	314,31	338,14	77,01	212,2	220,69	229,29	238,24	247,53	263,62	267,21	276,56	284,05	293,99	304,28	314,93	324,38	334,11	342,47	352,74	363,32	374,22	385,45	397,01

Таблица 81. Тарифно-балансовая модель тарифа (обобщенные данные) ООО «Омсктехуглерод» в зоне деятельности ЕТО № 4 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	436,1	423,17	394,16	405,52	407,38	408,3	406,82	406,19	406,19	406,62	408,86	409,42	409,67	410,17	410,17	415,22	419,96	419,92	424,59	424,54	424,83	424,33	423,78
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	396 510,54	386 990,75	348 665,39	358 709,53	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	396 510,54	386 990,75	348 665,39	358 709,53	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	909,22	914,5	884,59	884,57	840,07	804,09	888,65	889,95	887,26	902,13	919,90	935,25	950,11	965,41	970,39	982,13	993,41	994,14	852,98	849,41	845,79	838,68	830,10
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	909,22	914,5	884,59	884,57	840,07	804,09	888,65	889,95	887,26	902,13	919,90	935,25	950,11	965,41	970,39	982,13	993,41	994,14	852,98	849,41	845,79	838,68	830,10
Тариф на услугу по передаче через магистральные тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	312,21	301,81	278,07	341,28	343,14	344,86	345,29	345,29	345,29	345,73	347,97	348,53	348,78	349,27	349,27	354,33	359,38	359,69	364,75	365,13	365,87	365,87	365,87
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	417 778,56	404 941,95	360 071,96	429 902,86	428 357,31	427 150,57	478 649,49	497 308,41	515 018,83	540 313,42	568 960,50	591 427,21	601 297,34	625 208,07	644 776,96	672 468,40	700 490,37	720 167,45	685 364,23	710 399,87	736 374,61	750 862,10	692 109,52
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	417 778,56	404 941,95	360 071,96	429 902,86	428 357,31	427 150,57	478 649,49	497 308,41	515 018,83	603 589,02	627 296,24	644 319,73	661 828,42	680 148,53	688 733,38	701 180,55	744 145,65	753 985,51	714 560,61	734 804,79	755 751,66	775 900,01	797 976,74
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	243,95	243,95	224,4	257,86	312,75	354,54	416,22	480,56	546,18	611,21	673,56	726,45	738,17	796,09	856,47	902,53	949,41	1 010,70	1 058,56	1 142,21	1 225,97	1 281,86	1 103,26
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	243,95	243,95	224,4	257,86	312,75	354,54	416,22	480,56	546,18	831,75	875,3	909,01	946,93	985,24	1 007,81	999,69	1 094,65	1 122,84	1 153,66	1 221,50	1 288,68	1 362,76	1 444,71
Тариф на услугу по передаче через распределительные сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	30 289,94	31 894,83	21 104,21	22 626,39	20 600,60	21 415,24	22 250,61	23 118,77	24 266,29	24 899,52	25 771,55	26 589,23	27 520,04	28 482,86	29 480,21	30 364,52	31 275,38	32 149,90	33 115,34	34 107,92	35 130,77	36 185,17	37 271,48
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	30 289,94	31 894,83	21 104,21	22 626,39	20 600,60	21 415,24	22 250,61	23 118,77	24 266,29	24 899,52	25 771,55	26 589,23	27 520,04	28 482,86	29 480,21	30 364,52	31 275,38	32 149,90	33 115,34	34 107,92	35 130,77	36 185,17	37 271,48
Тариф без инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	314,31	323,84	233,69	236,81	215,6	224,13	232,87	241,96	253,97	260,6	269,72	278,28	288,02	298,1	308,54	317,79	327,33	336,48	346,58	356,97	367,68	378,71	390,08
Тариф с инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	314,31	323,84	233,69	236,81	215,6	224,13	232,87	241,96	253,97	260,6	269,72	278,28	288,02	298,1	308,54	317,79	327,33	336,48	346,58	356,97	367,68	378,71	390,08
Тариф конечному потребителю																								

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф с инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/Гкал	1 467,49	1 482,29	1 342,68	1 379,24	1 464,55	1 535,20	1 661,80	1 695,83	1 742,64	1 994,47	2 064,93	2 122,55	2 185,06	2 248,75	2 286,73	2 299,61	2 415,38	2 453,46	2 402,77	2 474,85	2 549,16	2 625,60	2 704,32
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР (конечному потребителю)	руб/Гкал	1 467,49	1 482,29	1 342,68	1 379,24	1 464,55	1 535,20	1 661,80	1 695,83	1 742,64	1 801,39	1 864,44	1 929,69	1 997,23	2 067,14	2 129,15	2 193,02	2 258,81	2 326,58	2 396,38	2 468,27	2 542,32	2 618,59	2 697,14
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	10,72%	10,75%	9,99%	9,40%	8,79%	7,40%	4,86%	6,93%	5,45%	0,27%	0,27%	0,27%	0,27%	0,27%
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0	0	0	0	1 502,79	1 580,84	1 732,77	1 829,32	1 936,89	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-2,54%	-2,89%	-4,10%	-7,30%	-10,03%	-2,94%	-2,91%	-3,58%	-4,09%	-4,64%	-5,85%	-8,08%	-6,26%	-7,56%	-12,10%	-12,10%	-12,10%	-12,10%	-12,11%

Таблица 82. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 4

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 139,58	1 155,97	1 066,90	1 200,49	1 202,35	1 203,27	1 201,78	1 201,15	1 201,15	1 201,59	1 203,83	1 204,38	1 204,63	1 205,13	1 205,13	1 210,19	1 214,92	1 214,88	1 219,56	1 219,51	1 219,79	1 219,29	1 218,74
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	603,91	642	564,89	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	535,67	513,97	502,01	419,93	421,79	422,72	421,23	420,6	420,6	421,03	423,27	423,83	424,08	424,58	424,58	429,63	434,37	434,33	439	438,96	439,24	438,74	438,19
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	312,21	301,81	278,07	341,28	343,14	344,86	345,29	345,29	345,29	345,73	347,97	348,53	348,78	349,27	349,27	354,33	359,38	359,69	364,75	365,13	365,87	365,87	365,87
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	60,38	60,88	57,65	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	163,08	151,28	166,29	76,57	76,57	75,78	73,86	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	72,9	72,55	72,17	71,75	71,29	70,79	70,24
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей МП ТК, в том числе:	тыс. Гкал	295,3	284,82	261	345,38	343,14	344,86	345,3	345,3	345,3	345,73	347,97	348,53	348,78	349,28	349,28	354,33	359,07	359,7	364,75	365,12	365,87	365,87	365,87
конечному потребителю	тыс. Гкал	198,93	186,33	170,69	170,69	168,45	170,96	173,32	173,95	173,95	174,38	176,62	177,18	177,43	177,93	177,93	182,98	188,04	189,02	194,46	195,25	196,46	196,96	197,51
в тепловые сети АО "Омскшина"	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
потери тепловой энергии в сетях МП ТК	тыс. Гкал	63,51	60,48	58,44	62,16	62,16	61,37	59,44	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,49	58,14	57,76	57,34	56,88	56,37	55,82
Потери тепловой энергии в сетях АО "Омскшина"	тыс. Гкал	16,91	16,99	17,07	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей АО "Омскшина", в том числе:	тыс. Гкал	113,28	115,48	107,38	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54
конечному потребителю	тыс. Гкал	96,37	98,49	90,31	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
Потери тепловой энергии в сетях АО "Омскшина"	тыс. Гкал	16,91	16,99	17,07	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99

5.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 4 ООО «Омсктехуглерод» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) отображены на рисунке 16.

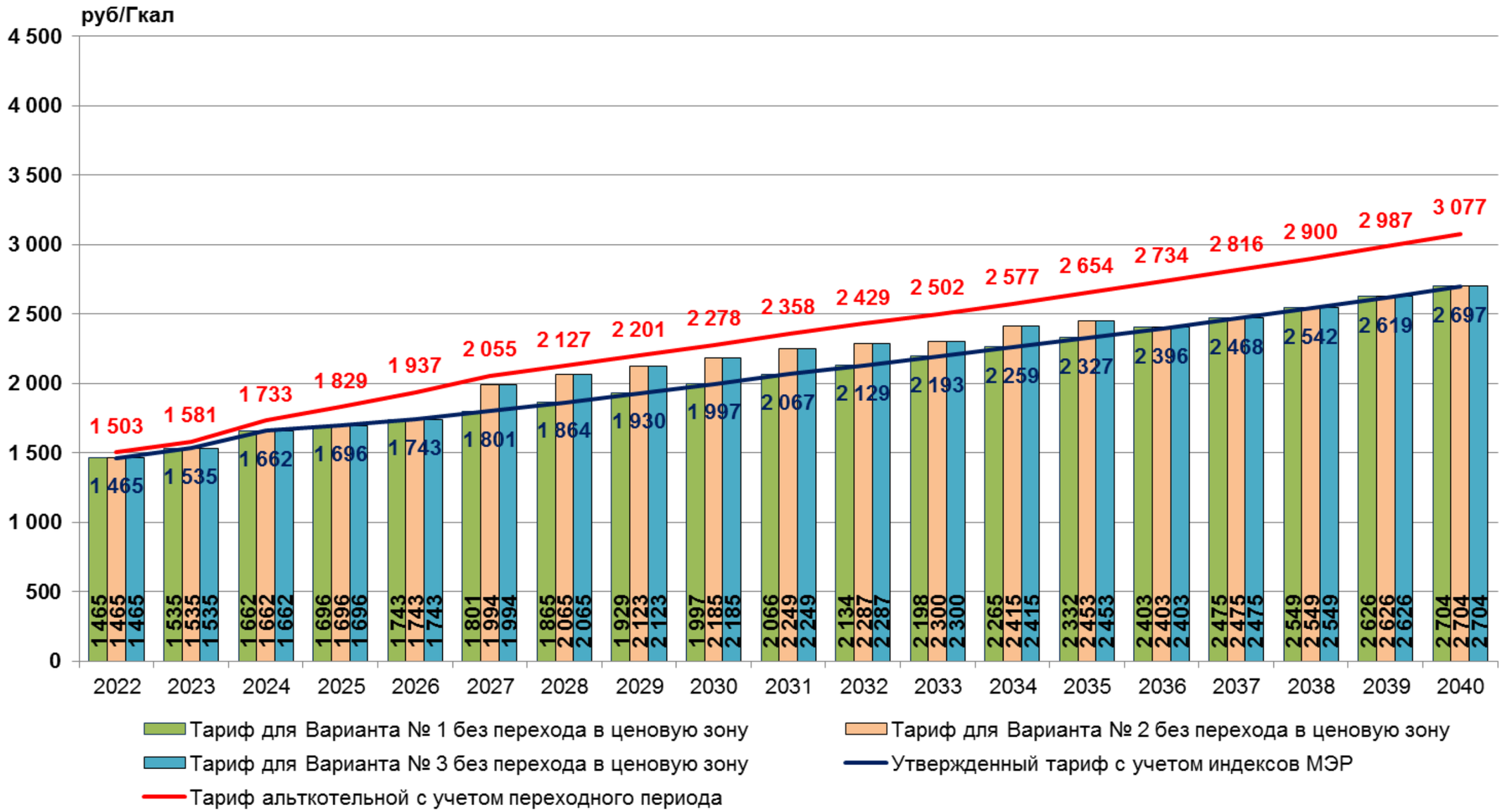

Рисунок 16. Сравнение роста тарифов ЕТО № 4 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

6. ЕТО № 5 АО «Омскшина». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

6.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АО «Омскшина»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № АО «Омскшина» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 5 АО «Омскшина» в таблице 83.

6.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «Омскшина»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия АО «Омскшина»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 5. Перечень мероприятий приведен в таблице 83.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 84.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 5

Мероприятия предполагается финансировать за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 5 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

6.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

6.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО «Омскшина»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

6.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 5

6.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 5 АО «Омскшина» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 5 АО «Омскшина» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 5 АО «Омскшина» приведены в Главе 6.

6.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 5 АО «Омскшина»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 5 АО «Омскшина» (с коллектора) с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 85.

2. Тарифно-балансовая модель тарифа (обобщенные данные) АО «Омскшина»в зоне деятельности ЕТО № 5 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 86.

~~3.~~ Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 5 приведена в таблице

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
1. Инвестиции	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО № 5 АО Омскшина производство	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	60 957,74	62 970,88	65 931,43	71 879,85	77 494,40	82 999,12	88 394,67	93 944,23	99 653,70	105 527,40	111 574,12	117 562,64	123 505,24	127 561,92	131 647,72	135 854,13	140 199,52	144 687,79	149 323,97	154 111,17
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	60 957,74	62 970,88	83 544,13	89 142,62	93 862,45	98 274,63	102 520,96	106 862,35	111 302,34	115 842,79	120 489,94	125 009,91	129 412,26	133 925,71	138 252,52	142 723,12	147 343,26	152 117,29	157 050,64	162 146,91
Тариф с инвестиционной составляющей	руб / Гкал	676,49	698,83	927,14	989,27	1 041,65	1 090,62	1 137,74	1 185,92	1 235,19	1 285,58	1 337,15	1 387,31	1 436,17	1 486,26	1 534,28	1 583,89	1 635,16	1 688,14	1 742,89	1 799,45
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб / Гкал	676,49	698,83	927,14	989,27	1 031,81	1 067,92	1 105,30	1 143,99	1 184,03	1 225,47	1 268,36	1 306,41	1 345,60	1 385,97	1 427,55	1 470,38	1 514,49	1 559,92	1 606,72	1 654,92
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,95%	2,12%	2,93%	3,67%	4,32%	4,91%	5,42%	6,19%	6,73%	7,24%	7,48%	7,72%	7,97%	8,22%	8,48%	8,73%
Тариф альткотельной	руб / Гкал	0	890,22	938,46	1 198,31	1 472,66	1 754,83	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)	%	0,00%	0,00%	1,21%	17,44%	29,27%	37,85%	44,63%	44,24%	43,89%	43,57%	43,30%	42,88%	42,59%	42,32%	42,19%	42,06%	41,93%	41,79%	41,65%	41,52%

4. Таблица 87.

6.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 5 АО «Омскшина» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) отображены на рисунке 17.

Таблица 83. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий АО "Омскшина", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 5 АО "Омскшина"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	51 956,42	80 299,77	109 776,85	140 433,01	172 315,43	205 473,13	239 957,15	275 820,52	313 118,44	351 908,26	392 249,68	434 204,76	477 838,04	523 216,65	570 410,41	619 491,92	670 536,69	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	20 716,28	22 580,74	23 619,46	24 564,23	25 546,80	26 568,68	27 631,42	28 736,68	29 886,15	31 081,59	32 324,86	33 617,85	34 962,56	36 361,07	37 815,51	39 328,13	40 901,26	42 537,31	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	4 143,26	4 516,15	4 723,89	4 912,85	5 109,36	5 313,74	5 526,28	5 747,34	5 977,23	6 216,32	6 464,97	6 723,57	6 992,51	7 272,21	7 563,10	7 865,63	8 180,25	8 507,46	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	4 143,26	4 516,15	4 723,89	4 912,85	5 109,36	5 313,74	5 526,28	5 747,34	5 977,23	6 216,32	6 464,97	6 723,57	6 992,51	7 272,21	7 563,10	7 865,63	8 180,25	8 507,46	-
Группа проектов 005.01.00.000	Источники теплоснабжения АО "Омскшина"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 005.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них АО "Омскшина"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	51 956,42	80 299,77	109 776,85	140 433,01	172 315,43	205 473,13	239 957,15	275 820,52	313 118,44	351 908,26	392 249,68	434 204,76	477 838,04	523 216,65	570 410,41	619 491,92	670 536,69	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	20 716,28	22 580,74	23 619,46	24 564,23	25 546,80	26 568,68	27 631,42	28 736,68	29 886,15	31 081,59	32 324,86	33 617,85	34 962,56	36 361,07	37 815,51	39 328,13	40 901,26	42 537,31	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	4 143,26	4 516,15	4 723,89	4 912,85	5 109,36	5 313,74	5 526,28	5 747,34	5 977,23	6 216,32	6 464,97	6 723,57	6 992,51	7 272,21	7 563,10	7 865,63	8 180,25	8 507,46	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	4 143,26	4 516,15	4 723,89	4 912,85	5 109,36	5 313,74	5 526,28	5 747,34	5 977,23	6 216,32	6 464,97	6 723,57	6 992,51	7 272,21	7 563,10	7 865,63	8 180,25	8 507,46	-
Подгруппа проектов 005.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	24859,53	27096,89	28343,35	29477,08	30656,16	31882,41	33157,71	34484,02	35863,38	37297,91	38789,83	40341,42	41955,08	43633,28	45378,61	47193,76	49081,51	51044,77	-
Подгруппа проектов 005.02.03.001	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.17)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	19 294,56	21 031,07	21 998,49	22 878,43	23 793,57	24 745,31	25 735,13	26 764,53	27 835,11	28 948,52	30 106,46	31 310,72	32 563,15	33 865,67	35 220,30	36 629,11	38 094,27	39 618,05	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	19 294,56	40 325,62	62 324,12	85 202,55	108 996,12	133 741,44	159 476,56	186 241,10	214 076,21	243 024,73	273 131,19	304 441,90	337 005,05	370 870,72	406 091,02	442 720,13	480 814,41	520 432,45	
Подгруппа проектов 005.02.03.002	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.17)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 564,98	6 065,82	6 344,85	6 598,65	6 862,59	7 137,10	7 422,58	7 719,48	8 028,26	8 349,39	8 683,37	9 030,70	9 391,93	9 767,61	10 158,31	10 564,65	10 987,23	11 426,72	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 564,98	11 630,80	17 975,65	24 574,30	31 436,89	38 573,99	45 996,57	53 716,05	61 744,32	70 093,71	78 777,08	87 807,78	97 199,71	106 967,32	117 125,63	127 690,28	138 677,51	150 104,23	
Подгруппа проектов 005.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 005.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Таблица 84. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	1 035,82	1 129,04	1 180,97	1 228,21	1 277,34	1 328,44	1 381,57	1 436,84	1 494,31	1 554,08	1 616,24	1 680,89	1 748,13	1 818,06	1 890,78	1 966,41	2 045,07	2 126,87	27 939,06
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	1 242,98	1 354,84	1 417,17	1 473,85	1 532,81	1 594,12	1 657,89	1 724,20	1 793,17	1 864,90	1 939,49	2 017,07	2 097,75	2 181,66	2 268,93	2 359,69	2 454,08	2 552,24	33 526,84
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	18 023,16	19 645,25	20 548,93	21 370,88	22 225,72	23 114,75	24 039,34	25 000,91	26 000,95	27 040,99	28 122,63	29 247,53	30 417,43	31 634,13	32 899,49	34 215,47	35 584,09	37 007,46	486 139,11
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	20 301,95	22 129,13	23 147,07	24 072,95	25 035,87	26 037,30	27 078,79	28 161,95	29 288,42	30 459,96	31 678,36	32 945,49	34 263,31	35 633,85	37 059,20	38 541,57	40 083,23	41 686,56	547 604,96
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	414,33	451,62	472,39	491,29	510,94	531,37	552,63	574,73	597,72	621,63	646,50	672,36	699,25	727,22	756,31	786,56	818,03	850,75	11 175,62
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	20 716,28	22 580,74	23 619,46	24 564,23	25 546,80	26 568,68	27 631,42	28 736,68	29 886,15	31 081,59	32 324,86	33 617,85	34 962,57	36 361,07	37 815,51	39 328,13	40 901,26	42 537,31	558 780,59

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	4 143,25	4 516,15	4 723,89	4 912,85	5 109,36	5 313,73	5 526,28	5 747,34	5 977,23	6 216,32	6 464,97	6 723,57	6 992,51	7 272,21	7 563,10	7 865,63	8 180,25	8 507,46	111 756,10
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77	670 536,69
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	24 859,53	51 956,42	80 299,77	109 776,85	140 433,01	172 315,43	205 473,13	239 957,15	275 820,52	313 118,44	351 908,26	392 249,68	434 204,76	477 838,04	523 216,65	570 410,41	619 491,92	670 536,69	670 536,69

Таблица 85. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 5 АО «Омскшина» учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																					
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	631,8431	633,417	633,0208	632,6247	632,2286	631,8325	631,4363	631,0402	630,6441	630,248	629,8518	629,4557	629,0596	628,6635	628,2673	627,8712	627,4751	627,079	626,6828	626,2867
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	519,73	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	112,12	112,12	111,72	111,32	110,93	110,53	110,14	109,74	109,34	108,95	108,55	108,15	107,76	107,36	106,97	106,57	106,17	105,78	105,38	104,99
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	22,01	22,01	21,61	21,21	20,82	20,42	20,03	19,63	19,23	18,84	18,44	18,05	17,65	17,25	16,86	16,46	16,07	15,67	15,27	14,88
То же в %	%	19,63%	19,63%	19,34%	19,06%	18,77%	18,48%	18,18%	17,89%	17,59%	17,29%	16,99%	16,69%	16,38%	16,07%	15,76%	15,45%	15,13%	14,81%	14,49%	14,17%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11
теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11
Балансы топлива																					
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	155,17	154,79	154,79	154,79	154,79	154,79	154,79	154,79	154,78	154,78	154,78	154,78	154,78	154,78	154,78	154,78	154,78	154,78	154,78	154,78
Потребность в топливе всего	тут	98044,5	98044,5	97983	97921,6	97860,1	97798,6	97737,2	97675,7	97614,2	97552,8	97491,3	97429,8	97368,4	97306,9	97245,4	97184	97122,5	97061	96999,6	96938,1
Расход топлива, по видам топлива	тут	98 044,50	98 044,50	97 983,00	97 921,60	97 860,10	97 798,60	97 737,20	97 675,70	97 614,20	97 552,80	97 491,30	97 429,80	97 368,40	97 306,90	97 245,40	97 184,00	97 122,50	97 061,00	96 999,60	96 938,10
природный газ	тут	98044,5	98044,5	97983	97921,6	97860,1	97798,6	97737,2	97675,7	97614,2	97552,8	97491,3	97429,8	97368,4	97306,9	97245,4	97184	97122,5	97061	96999,6	96938,1
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Расчет НВВ																					
топливо	тыс. руб.	66 537,28	69 864,14	72 613,13	75 470,34	78 439,85	80 350,32	82 307,37	84 311,97	86 365,36	88 468,81	90 623,36	92 377,52	94 165,69	95 988,34	97 846,22	99 740,13	101 670,56	103 638,30	105 644,19	107 688,76
природный газ	тыс. руб.	66 537,28	69 864,14	72 613,13	75 470,34	78 439,85	80 350,32	82 307,37	84 311,97	86 365,36	88 468,81	90 623,36	92 377,52	94 165,69	95 988,34	97 846,22	99 740,13	101 670,56	103 638,30	105 644,19	107 688,76
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	6 445,48	6 714,43	6 951,09	7 166,98	7 385,28	7 577,27	7 774,41	7 976,86	8 184,75	8 398,26	8 617,52	8 804,55	8 995,99	9 191,99	9 392,64	9 598,08	9 808,45	10 023,86	10 244,47	10 470,40
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	2 096,17	2 442,04	2 661,82	2 784,27	2 895,64	3 011,46	3 131,92	3 257,20	3 387,48	3 522,98	3 663,90	3 810,46	3 962,88	4 121,39	4 286,25	4 457,70	4 636,01	4 821,45	5 014,30	5 214,88

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
сырье и материалы	тыс. руб.	500,44	583,01	635,48	664,72	691,3	718,96	747,72	777,62	808,73	841,08	874,72	909,71	946,1	983,94	1 023,30	1 064,23	1 106,80	1 151,07	1 197,12	1 245,00
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 409,73	7 467,34	8 139,40	8 513,81	8 854,36	9 208,53	9 576,88	9 959,95	10 358,35	10 772,68	11 203,59	11 651,73	12 117,80	12 602,52	13 106,62	13 630,88	14 176,12	14 743,16	15 332,89	15 946,20
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 444,05	2 847,32	3 103,58	5 317,97	7 251,41	9 288,72	11 420,51	13 650,56	15 982,79	18 421,30	20 970,33	23 634,31	26 417,84	27 254,06	28 357,77	29 492,08	30 671,77	31 898,64	33 174,58	34 501,57
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	7 345,85	8 557,92	9 328,13	9 757,22	10 147,51	10 553,41	10 975,55	11 414,57	11 871,15	12 346,00	12 839,84	13 353,43	13 887,57	14 443,07	15 020,79	15 621,63	16 246,49	16 896,35	17 572,20	18 275,09
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	4 538,99	5 287,92	5 763,84	6 028,97	6 270,13	6 520,94	6 781,77	7 053,05	7 335,17	7 628,57	7 933,72	8 251,07	8 581,11	8 924,35	9 281,33	9 652,58	10 038,68	10 440,23	10 857,84	11 292,15
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	42,17	49,13	53,55	56,01	58,25	60,58	63,01	65,53	68,15	70,87	73,71	76,66	79,72	82,91	86,23	89,68	93,27	97	100,88	104,91
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-35 402,42	-40 842,36	-43 318,58	-44 313,40	-45 358,67	-45 548,80	-46 008,36	-46 479,64	-46 962,63	-47 459,14	-47 966,45	-48 231,38	-48 717,97	-49 223,49	-50 074,13	-50 946,39	-51 840,28	-52 757,60	-53 699,25	-54 667,94
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	60 957,74	62 970,88	65 931,43	71 879,85	77 494,40	82 999,12	88 394,67	93 944,23	99 653,70	105 527,40	111 574,12	117 562,64	123 505,24	127 561,92	131 647,72	135 854,13	140 199,52	144 687,79	149 323,97	154 111,17
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	60 957,74	62 970,88	65 931,43	71 879,85	77 494,40	82 999,12	88 394,67	93 944,23	99 653,70	105 527,40	111 574,12	117 562,64	123 505,24	127 561,92	131 647,72	135 854,13	140 199,52	144 687,79	149 323,97	154 111,17
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	676,49	698,83	731,68	797,7	860	921,09	980,97	1 042,56	1 105,92	1 171,10	1 238,21	1 304,67	1 370,62	1 415,64	1 460,98	1 507,66	1 555,88	1 605,69	1 657,14	1 710,27
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	24 859,53	27 096,89	28 343,35	29 477,08	30 656,16	31 882,41	33 157,71	34 484,02	35 863,38	37 297,91	38 789,83	40 341,42	41 955,08	43 633,28	45 378,61	47 193,76	49 081,51	51 044,77
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	24 859,53	51 956,42	80 299,77	109 776,85	140 433,01	172 315,42	205 473,13	239 957,15	275 820,53	313 118,44	351 908,27	392 249,69	434 204,77	477 838,05	523 216,66	570 410,42	619 491,93	670 536,70
Источники финансирования																					
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	2 444,05	2 847,32	7 246,83	9 834,12	11 975,30	14 201,57	16 529,87	18 964,29	21 509,07	24 168,63	26 947,56	29 850,63	32 882,81	33 977,63	35 350,29	36 764,30	38 234,87	39 764,26	41 354,84	43 009,03
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	2 444,05	2 847,32	-17 612,70	-17 262,77	-16 368,05	-15 275,51	-14 126,29	-12 918,12	-11 648,64	-10 315,39	-8 915,82	-7 447,28	-5 907,02	-6 363,79	-6 604,79	-6 868,98	-7 143,74	-7 429,50	-7 726,68	-8 035,74
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	9 500,73	12 348,05	-5 264,65	-22 527,42	-38 895,47	-54 170,98	-68 297,27	-81 215,39	-92 864,03	-103 179,42	-112 095,23	-119 542,51	-125 449,53	-131 813,32	-138 418,12	-145 287,10	-152 430,84	-159 860,34	-167 587,01	-175 622,75
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим ито-	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
гом																					
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	2 444,05	2 847,32	-17 612,70	-17 262,77	-16 368,05	-15 275,51	-14 126,29	-12 918,12	-11 648,64	-10 315,39	-8 915,82	-7 447,28	-5 907,02	-6 363,79	-6 604,79	-6 868,98	-7 143,74	-7 429,50	-7 726,68	-8 035,74
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	9 500,73	12 348,05	-5 264,65	-22 527,42	-38 895,47	-54 170,98	-68 297,27	-81 215,39	-92 864,03	-103 179,42	-112 095,23	-119 542,51	-125 449,53	-131 813,32	-138 418,12	-145 287,10	-152 430,84	-159 860,34	-167 587,01	-175 622,75
Инвест составляющая	тыс. руб.	-2 444,05	-2 847,32	17 612,70	17 262,77	16 368,05	15 275,51	14 126,29	12 918,12	11 648,64	10 315,39	8 915,82	7 447,28	5 907,02	6 363,79	6 604,79	6 868,98	7 143,74	7 429,50	7 726,68	8 035,74
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	60 957,74	62 970,88	83 544,13	89 142,62	93 862,45	98 274,63	102 520,96	106 862,35	111 302,34	115 842,79	120 489,94	125 009,91	129 412,26	133 925,71	138 252,52	142 723,12	147 343,26	152 117,29	157 050,64	162 146,91
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	676,49	698,83	927,14	989,27	1 041,65	1 090,62	1 137,74	1 185,92	1 235,19	1 285,58	1 337,15	1 387,31	1 436,17	1 486,26	1 534,28	1 583,89	1 635,16	1 688,14	1 742,89	1 799,45
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	676,49	698,83	732,23	771,04	804,2	835,31	864,54	894,8	926,12	958,53	992,08	1 024,14	1 054,86	1 086,50	1 119,10	1 152,67	1 187,25	1 222,87	1 259,56	1 297,34
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	662,82	688,65	707,87	753,882	786,298	820,109	848,813	878,522	909,27	941,094	974,033	1 008,12	1 038,37	1 069,52	1 101,60	1 134,65	1 168,69	1 203,75	1 239,87	1 277,06
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	688,65	707,87	753,882	786,298	820,109	848,813	878,522	909,27	941,094	974,033	1 008,12	1 038,37	1 069,52	1 101,60	1 134,65	1 168,69	1 203,75	1 239,87	1 277,06	1 315,37

Таблица 86. Тарифно-балансовая модель тарифа производства тепловой энергии (обобщенные данные) АО «Омскшина» в зоне деятельности ЕТО № 5 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
1. Инвестиции	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО № 5 АО Омскшина производство	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	60 957,74	62 970,88	65 931,43	71 879,85	77 494,40	82 999,12	88 394,67	93 944,23	99 653,70	105 527,40	111 574,12	117 562,64	123 505,24	127 561,92	131 647,72	135 854,13	140 199,52	144 687,79	149 323,97	154 111,17
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	60 957,74	62 970,88	83 544,13	89 142,62	93 862,45	98 274,63	102 520,96	106 862,35	111 302,34	115 842,79	120 489,94	125 009,91	129 412,26	133 925,71	138 252,52	142 723,12	147 343,26	152 117,29	157 050,64	162 146,91
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	676,49	698,83	927,14	989,27	1 041,65	1 090,62	1 137,74	1 185,92	1 235,19	1 285,58	1 337,15	1 387,31	1 436,17	1 486,26	1 534,28	1 583,89	1 635,16	1 688,14	1 742,89	1 799,45
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	676,49	698,83	927,14	989,27	1 031,81	1 067,92	1 105,30	1 143,99	1 184,03	1 225,47	1 268,36	1 306,41	1 345,60	1 385,97	1 427,55	1 470,38	1 514,49	1 559,92	1 606,72	1 654,92
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,95%	2,12%	2,93%	3,67%	4,32%	4,91%	5,42%	6,19%	6,73%	7,24%	7,48%	7,72%	7,97%	8,22%	8,48%	8,73%
Тариф альткотельной	руб/ Гкал	0	890,22	938,46	1 198,31	1 472,66	1 754,83	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)	%	0,00%	0,00%	1,21%	17,44%	29,27%	37,85%	44,63%	44,24%	43,89%	43,57%	43,30%	42,88%	42,59%	42,32%	42,19%	42,06%	41,93%	41,79%	41,65%	41,52%

Таблица 87. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 5

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	631,84	633,42	633,02	632,62	632,23	631,83	631,44	631,04	630,64	630,25	629,85	629,46	629,06	628,66	628,27	627,87	627,48	627,08	626,68	626,29
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	519,73	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3	521,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	112,12	112,12	111,72	111,32	110,93	110,53	110,14	109,74	109,34	108,95	108,55	108,15	107,76	107,36	106,97	106,57	106,17	105,78	105,38	104,99
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11	90,11
потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	22,01	22,01	21,61	21,21	20,82	20,42	20,03	19,63	19,23	18,84	18,44	18,05	17,65	17,25	16,86	16,46	16,07	15,67	15,27	14,88

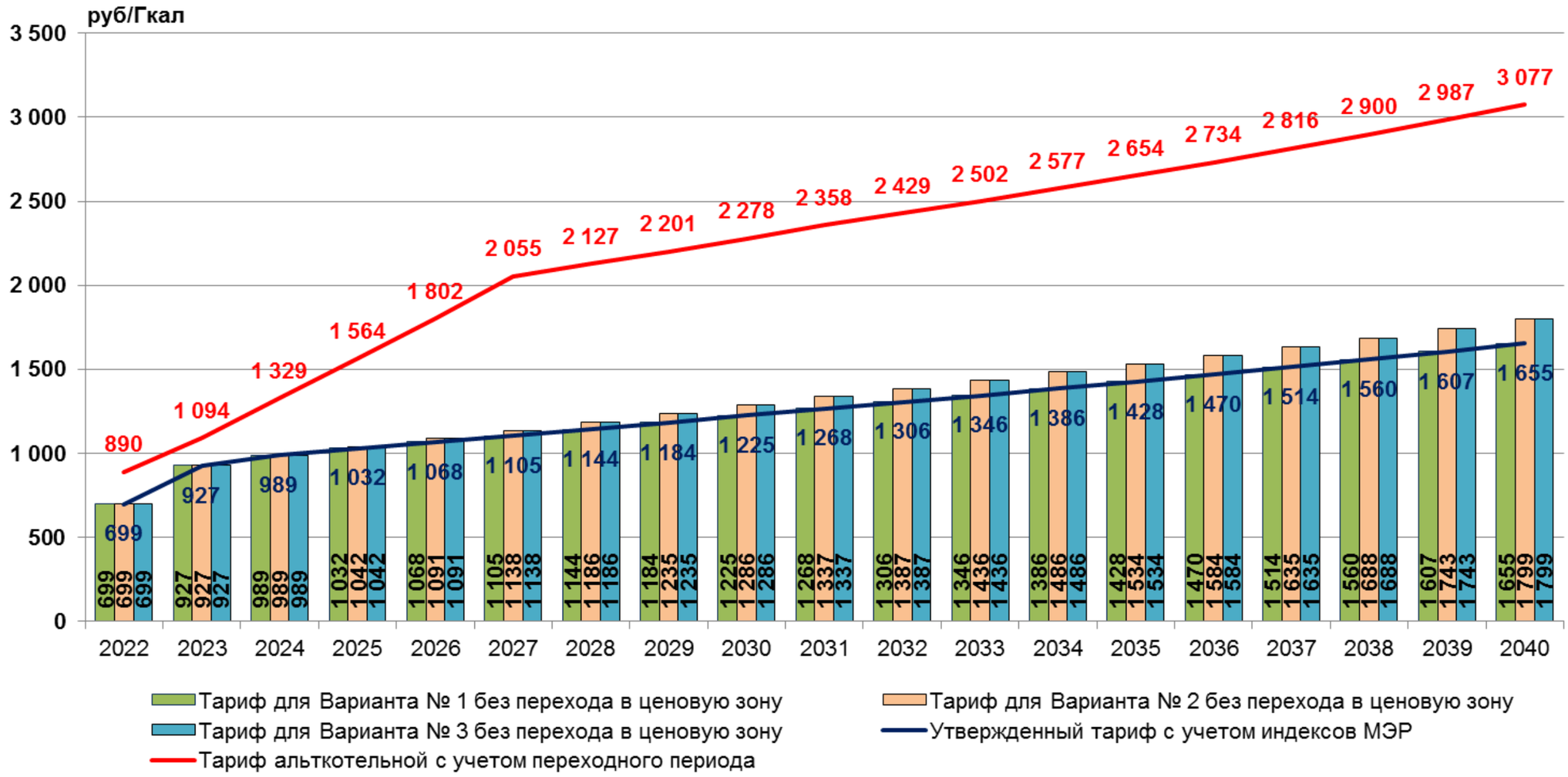

Рисунок 17. Сравнение роста тарифов ЕТО № 5 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

7. ЕТО № 6 ООО «ПТЭ». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

7.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «ПТЭ»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № ООО «ПТЭ» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 6 ООО «ПТЭ» в таблице 88.

7.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «ПТЭ»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой в зоне действия ООО «ПТЭ»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 6. Перечень мероприятий приведен в таблице 88.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 89.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 6

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 90.

Итоги расчетов экономической эффективности проектов приведены в таблице 91.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 6 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

При проведении расчетов суммированы стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкция существующих тепловых сетей с увеличением диаметра (см. Глава 8).

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

7.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «ПТЭ»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ООО «ПТЭ»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 6. Перечень мероприятий приведен в таблице 88.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 92.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 6

Мероприятия предполагается финансировать за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 6 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

7.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

7.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «ПТЭ»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

7.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 6

7.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 6 ООО «ПТЭ» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 6 ООО «ПТЭ» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 6 ООО «ПТЭ» приведены в Главе 6.

7.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 6 ООО «ПТЭ»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 6 (с коллектора) с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице Таблица 93.
3. Тарифно-балансовая модель тарифа (обобщенные данные) ООО «ПТЭ» ЕТО № 6 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)в таблице 94.
4. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 6 приведена в таблице 95.

7.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 6 (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) отображены на рисунке 18.

Таблица 88. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий ООО "ПТЭ", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	28 988,28	10 088,64	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	41 947,43	13 683,14	16 321,97	12 700,97	9 709,75	13 128,93	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	28 988,28	39 076,92	48 673,25	58 711,01	69 150,28	80 007,13	121 954,56	135 637,70	151 959,67	164 660,64	174 370,40	187 499,33	198 001,40	208 923,55	220 282,59	232 095,99	244 381,93	257 159,30	270 447,77	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	28 988,28	10 088,64	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	41 947,43	13 683,14	16 321,97	12 700,97	9 709,75	13 128,93	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	24 156,90	1 070,56	0,00	0,00	0,00	0,00	25 546,93	1 616,99	3 424,58	0,00	0,00	2 525,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	24 156,90	1 070,56	0,00	0,00	0,00	0,00	25 546,93	1 616,99	3 424,58	0,00	0,00	2 525,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	7 336,64	7 996,94	8 364,80	8 699,39	9 047,37	9 409,26	9 785,63	10 177,06	10 584,14	8 091,46	8 415,12	8 751,72	9 101,79	9 465,87	9 844,50	10 238,28	10 647,81	11 073,72	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	4 831,38	1 681,44	1 599,39	1 672,96	1 739,88	1 809,47	6 991,24	2 280,52	2 720,33	2 116,83	1 618,29	2 188,16	1 750,34	1 820,36	1 893,17	1 968,90	2 047,66	2 129,56	2 214,74	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	4 831,38	1 681,44	1 599,39	1 672,96	1 739,88	1 809,47	6 991,24	2 280,52	2 720,33	2 116,83	1 618,29	2 188,16	1 750,34	1 820,36	1 893,17	1 968,90	2 047,66	2 129,56	2 214,74	-
Группа проектов 006.01.00.000	Источники теплоснабжения ООО "ПТЭ"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 006.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "ПТЭ"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	28 988,28	10 088,64	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	41 947,43	13 683,14	16 321,97	12 700,97	9 709,75	13 128,93	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	28 988,28	39 076,92	48 673,25	58 711,01	69 150,28	80 007,13	121 954,56	135 637,70	151 959,67	164 660,64	174 370,40	187 499,33	198 001,40	208 923,55	220 282,59	232 095,99	244 381,93	257 159,30	270 447,77	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	28 988,28	10 088,64	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	41 947,43	13 683,14	16 321,97	12 700,97	9 709,75	13 128,93	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	24 156,90	1 070,56	0,00	0,00	0,00	0,00	25 546,93	1 616,99	3 424,58	0,00	0,00	2 525,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	24 156,90	1 070,56	0,00	0,00	0,00	0,00	25 546,93	1 616,99	3 424,58	0,00	0,00	2 525,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	7 336,64	7 996,94	8 364,80	8 699,39	9 047,37	9 409,26	9 785,63	10 177,06	10 584,14	8 091,46	8 415,12	8 751,72	9 101,79	9 465,87	9 844,50	10 238,28	10 647,81	11 073,72	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	4 831,38	1 681,44	1 599,39	1 672,96	1 739,88	1 809,47	6 991,24	2 280,52	2 720,33	2 116,83	1 618,29	2 188,16	1 750,34	1 820,36	1 893,17	1 968,90	2 047,66	2 129,56	2 214,74	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	4 831,38	1 681,44	1 599,39	1 672,96	1 739,88	1 809,47	6 991,24	2 280,52	2 720,33	2 116,83	1 618,29	2 188,16	1 750,34	1 820,36	1 893,17	1 968,90	2 047,66	2 129,56	2 214,74	-
Подгруппа проектов 006.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	28 988,28	1 284,67	0,00	0,00	0,00	0,00	30 656,31	1 940,38	4 109,50	0,00	0,00	3 030,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	28 988,28	30 272,95	30 272,95	30 272,95	30 272,95	30 272,95	60 929,26	62 869,64	66 979,14	66 979,14	66 979,14	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	70 009,94	-
Подгруппа проектов 006.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10103																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 109,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	4 109,50	
Подгруппа проектов 006.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10134																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 030,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	3 030,79	
Подгруппа проектов 006.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10166																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	580,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	580,54	
Подгруппа проектов 006.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	6 933,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	6 933,60	
Подгруппа проектов 006.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	8 071,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	8 071,82	
Подгруппа проектов 006.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 366,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	4 366,30	
Подгруппа проектов 006.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 680,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	4 680,41	
Подгруппа проектов 006.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19052																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 936,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	4 936,15	
Подгруппа проектов 006.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19055																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	647,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	647,05	
Подгруппа проектов 006.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19057																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	637,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	637,62	
Подгруппа проектов 006.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50113																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 359,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	1 359,85	
Подгруппа проектов 006.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50148																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 656,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	30 656,31	
Подгруппа проектов 006.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	8 803,97	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	11 291,12	11 742,76	12 212,47	12 700,97	9 709,75	10 098,14	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	8803,97	9596,33	10037,76	10439,27	10856,84	11291,12	11742,76	12212,47	12700,97	9709,75	10098,14	10502,07	10922,15	11359,04	11813,40	12285,94	12777,37	13288,47	-
Подгруппа проектов 006.02.03.013	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.38)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	796,29	867,96	907,88	944,20	981,97	1 021,25	1 062,10	1 104,58	1 148,76	1 194,71	1 242,50	1 292,20	1 343,89	1 397,65	1 453,55	1 511,69	1 572,16	1 635,05	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	796,29	1 664,25	2 572,13	3 516,33	4 498,30	5 519,55	6 581,64	7 686,22	8 834,99	10 029,70	11 272,20	12 564,41	13 908,30	15 305,94	16 759,50	18 271,19	19 843,35	21 478,40	
Подгруппа проектов 006.02.03.014	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.31)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	620,55	676,40	707,52	735,82	765,25	795,86	827,70	860,80	895,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	620,55	1 296,96	2 004,48	2 740,29	3 505,55	4 301,41	5 129,10	5 989,91	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	6 885,14	
Подгруппа проектов 006.02.03.015	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.43)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	366,08	399,03	417,38	434,08	451,44	469,50	488,28	507,81	528,12	549,25	571,22	594,07	617,83	642,54	668,25	694,98	722,78	751,69	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	366,08	765,11	1 182,50	1 616,58	2 068,02	2 537,52	3 025,80	3 533,61	4 061,74	4 610,99	5 182,21	5 776,28	6 394,11	7 036,65	7 704,90	8 399,88	9 122,65	9 874,34	
Подгруппа проектов 006.02.03.016	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.38)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 440,28	1 569,91	1 642,13	1 707,81	1 776,12	1 847,17	1 921,06	1 997,90	2 077,81	2 160,93	2 247,36	2 337,26	2 430,75	2 527,98	2 629,10	2 734,26	2 843,63	2 957,38	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 440,28	3 010,19	4 652,32	6 360,13	8 136,26	9 983,42	11 904,48	13 902,38	15 980,19	18 141,12	20 388,48	22 725,74	25 156,48	27 684,46	30 313,56	33 047,82	35 891,45	38 848,83	
Подгруппа проектов 006.02.03.017	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 4.31)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 711,74	1 865,80	1 951,63	2 029,69	2 110,88	2 195,32	2 283,13	2 374,45	2 469,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 711,74	3 577,55	5 529,17	7 558,87	9 669,75	11 865,07	14 148,20	16 522,65	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	18 992,08	
Подгруппа проектов 006.02.03.018	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.43)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 869,02	4 217,23	4 411,22	4 587,67	4 771,18	4 962,02	5 160,50	5 366,92	5 581,60	5 804,86	6 037,06	6 278,54	6 529,68	6 790,87	7 062,50	7 345,00	7 638,81	7 944,36	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 869,02	8 086,24	12 497,46	17 085,13	21 856,31	26 818,33	31 978,83	37 345,75	42 927,35	48 732,22	54 769,28	61 047,82	67 577,50	74 368,37	81 430,88	88 775,88	96 414,69	104 359,04	
Подгруппа проектов 006.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 006.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Таблица 89. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	1 207,8	53,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1 277,3	80,8	171,2	0,0	0,0	126,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 917,1
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	1 449,4	64,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1 532,8	97,0	205,5	0,0	0,0	151,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 500,5
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	21 016,5	931,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22 225,8	1 406,8	2 979,4	0,0	0,0	2 197,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50 757,2
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	23 673,8	1 049,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25 036,0	1 584,6	3 356,1	0,0	0,0	2 475,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57 174,8
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	483,1	21,4	0,0	0,0	0,0	0,0	510,9	32,3	68,5	0,0	0,0	50,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 166,8
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	24 156,9	1 070,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25 546,9	1 617,0	3 424,6	0,0	0,0	2 525,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58 341,6
НДС	тыс. руб.	0,0	4 831,4	214,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5 109,4	323,4	684,9	0,0	0,0	505,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11 668,3
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	28 988,3	1 284,7	0,0	0,0	0,0	0,0	30 656,3	1 940,4	4 109,5	0,0	0,0	3 030,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70 009,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	28 988,3	30 273,0	30 273,0	30 273,0	30 273,0	30 273,0	60 929,3	62 869,6	66 979,1	66 979,1	66 979,1	70 009,9	70 009,9	70 009,9	70 009,9	70 009,9	70 009,9	70 009,9	70 009,9	70 009,9

Таблица 90. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	0	26 228,67	1 162,37	0	0	0	0	27 737,91	1 755,66	3 718,29	0	0	2 742,27	0	0	0	0	0	0	0	63 345,16
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	0	2 622,87	116,24	0	0	0	0	2 773,79	175,57	371,83	0	0	274,23	0	0	0	0	0	0	0	6 334,52
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	0	524,57	23,25	0	0	0	0	554,76	35,11	74,37	0	0	54,85	0	0	0	0	0	0	0	1 266,90
Итого	тыс. руб.	0	29 376,11	1 301,86	0	0	0	0	31 066,45	1 966,34	4 164,48	0	0	3 071,34	0	0	0	0	0	0	0	70 946,58
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0	74 369,89	2 588,19	0	0	0	0	91 641,46	8 439,23	32 791,18	0	0	9 060,00	0	0	0	0	0	0	0	36 645,96
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч		0,395	0,503	0	0	0	0	0,339	0,233	0,127	0	0	0,339	0	0	0	0	0	0	0	1,94
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0	0,395	0,898	0,898	0,898	0,898	0,898	1,237	1,47	1,597	1,597	1,597	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	

Таблица 91. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 1.38										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		107 647,64	75 383,50	1,43	-37 453,47	-0,04	-34,79%	16,28	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	8	1	1		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		37 993,77	26 606,28	1,43	23 165,92	0,14	60,97%	не вычисляется	не вычисляется	1 579,47
Суммарный эффект	15	2	2		2	2	2	2	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1. Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									
Перспективные площадки Котельная 5.43										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		52 574,74	103 290,25	0,51	-25 270,55	-0,05	-48,07%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	8	1	1		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		39 707,43	78 010,66	0,51	17 181,98	0,04	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	1 655,02
Суммарный эффект	14	2	2		2	2	2	1	1	2
Суммарный эффект	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
Вывод	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									

Таблица 92. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	366,83	399,85	418,24	434,97	452,37	470,46	489,28	508,85	529,21	404,57	420,76	437,59	455,09	473,29	492,23	511,91	532,39	553,69	8 351,59
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	440,20	479,82	501,89	521,96	542,84	564,56	587,14	610,62	635,05	485,49	504,91	525,10	546,11	567,95	590,67	614,30	638,87	664,42	10 021,89
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	6 382,88	6 957,34	7 277,38	7 568,47	7 871,21	8 186,06	8 513,50	8 854,04	9 208,20	7 039,57	7 321,15	7 614,00	7 918,56	8 235,30	8 564,72	8 907,30	9 263,60	9 634,14	145 317,43
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	7 189,91	7 837,00	8 197,51	8 525,41	8 866,42	9 221,08	9 589,92	9 973,52	10 372,46	7 929,63	8 246,82	8 576,69	8 919,76	9 276,55	9 647,61	10 033,51	10 434,86	10 852,25	163 690,90
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	146,73	159,94	167,30	173,99	180,95	188,19	195,71	203,54	211,68	161,83	168,30	175,03	182,04	189,32	196,89	204,77	212,96	221,47	3 340,63
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	7 336,64	7 996,94	8 364,80	8 699,39	9 047,37	9 409,26	9 785,63	10 177,06	10 584,14	8 091,46	8 415,12	8 751,72	9 101,79	9 465,87	9 844,50	10 238,28	10 647,81	11 073,72	167 031,53
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	1 467,33	1 599,39	1 672,96	1 739,88	1 809,47	1 881,85	1 957,13	2 035,41	2 116,83	1 618,29	1 683,02	1 750,34	1 820,36	1 893,17	1 968,90	2 047,66	2 129,56	2 214,74	33 406,30
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	8 803,97	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	11 291,12	11 742,76	12 212,47	12 700,97	9 709,75	10 098,14	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47	200 437,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	8 803,97	18 400,30	28 438,06	38 877,34	49 734,18	61 025,30	72 768,06	84 980,53	97 681,50	107 391,25	117 489,40	127 991,47	138 913,62	150 272,66	162 086,06	174 371,99	187 149,37	200 437,83	200 437,83

Таблица 93. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 6 ООО «ПТЭ» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																					
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	66,0969	66,097	66,0383	65,9796	65,9211	65,8624	65,8036	66,74	67,3648	67,6789	67,6203	67,5616	68,4979	68,4394	68,3807	68,322	68,2634	68,2046	68,1459	68,0872
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	64,76	64,76	64,7	64,64	64,59	64,53	64,47	65,4	66,03	66,34	66,28	66,23	67,16	67,1	67,04	66,99	66,93	66,87	66,81	66,75
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	3,59	3,59	3,53	3,47	3,42	3,36	3,3	3,24	3,18	3,12	3,06	3	2,95	2,89	2,83	2,77	2,71	2,65	2,59	2,53
То же в %	%	5,54%	5,54%	5,46%	5,37%	5,29%	5,20%	5,11%	4,95%	4,82%	4,71%	4,62%	4,54%	4,39%	4,30%	4,22%	4,13%	4,05%	3,97%	3,88%	3,80%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	62,17	62,85	63,22	63,22	63,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22
теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	62,17	62,85	63,22	63,22	63,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22
Балансы топлива																					
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	157,23	157,23	157,23	157,22	157,22	157,22	157,22	157,25	157,28	157,31	157,31	157,3	157,37	157,36	157,36	157,36	157,36	157,35	157,35	157,35
Потребность в топливе всего	тут	10392,44	10392,44	10383,02	10373,61	10364,19	10354,77	10345,36	10495,14	10595,45	10646,43	10637,01	10627,6	10779,37	10769,95	10760,53	10751,12	10741,7	10732,28	10722,87	10713,45
Расход топлива, по видам топлива	тут	10 392,44	10 392,44	10 383,02	10 373,61	10 364,19	10 354,77	10 345,36	10 495,14	10 595,45	10 646,43	10 637,01	10 627,60	10 779,37	10 769,95	10 760,53	10 751,12	10 741,70	10 732,28	10 722,87	10 713,45
природный газ	тут	10392,44	10392,44	10383,02	10373,61	10364,19	10354,77	10345,36	10495,14	10595,45	10646,43	10637,01	10627,6	10779,37	10769,95	10760,53	10751,12	10741,7	10732,28	10722,87	10713,45
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																					
топливо	тыс. руб.	49 436,28	52 105,07	53 619,59	55 178,09	56 781,85	58 148,51	59 548,02	61 920,42	64 075,06	65 992,93	67 582,92	68 873,56	71 254,27	72 615,87	74 003,42	75 417,44	76 858,41	78 326,85	79 823,29	81 348,26
природный газ	тыс. руб.	49 436,28	52 105,07	53 619,59	55 178,09	56 781,85	58 148,51	59 548,02	61 920,42	64 075,06	65 992,93	67 582,92	68 873,56	71 254,27	72 615,87	74 003,42	75 417,44	76 858,41	78 326,85	79 823,29	81 348,26
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	2 959,07	4 103,01	3 138,98	3 231,63	3 327,04	3 409,32	3 493,66	3 634,49	3 762,81	3 877,52	3 973,70	4 053,33	4 195,77	4 280,06	4 366,11	4 453,98	4 543,70	4 635,30	4 728,85	4 824,38
холодная вода	тыс. руб.	115,01	14,51	124,4	129,37	134,55	139,93	145,52	153,81	161,72	169,18	175,95	182,99	193,31	201,04	209,08	217,44	226,14	235,19	244,59	254,38
эл. энергия	тыс. руб.	2 844,06	4 088,50	3 014,59	3 102,26	3 192,50	3 269,40	3 348,14	3 480,68	3 601,10	3 708,33	3 797,75	3 870,34	4 002,46	4 079,02	4 157,04	4 236,54	4 317,56	4 400,12	4 484,26	4 570,00
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	3 682,31	20,24	21,05	21,89	22,77	23,68	24,63	25,61	26,63	27,7	28,81	29,96	31,16	32,4	33,7	35,05	36,45	37,91	39,43	41
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 301,94	12 306,80	12 799,07	13 311,03	13 843,48	14 397,22	14 973,10	15 572,03	16 194,91	16 842,71	17 516,41	18 217,07	18 945,75	19 703,58	20 491,73	21 311,40	22 163,85	23 050,41	23 972,42	24 931,32
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	14,67	25,69	2 442,41	3 284,20	4 081,11	4 914,81	5 781,97	6 683,93	10 176,77	11 314,26	12 671,64	13 727,28	12 117,95	12 368,53	12 444,01	12 517,71	12 594,36	12 674,07	10 202,28	10 126,80
текущая	тыс. руб.	14,67	25,69	26,72	27,79	25,01	22,23	19,45	16,67	13,89	11,11	8,34	5,56	2,78							
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	3 471,91	1 928,25	2 005,38	2 085,60	2 169,02	2 255,78	2 346,01	2 439,85	2 537,45	2 638,94	2 744,50	2 854,28	2 968,45	3 087,19	3 210,68	3 339,11	3 472,67	3 611,58	3 756,04	3 906,28
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 415,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценооб-	тыс. руб.	39 043,25	18 060,54	18 782,96	19 534,28	20 315,65	21 128,28	21 973,41	22 852,34	23 766,44	24 717,10	25 705,78	26 734,01	27 803,37	28 915,51	30 072,13	31 275,01	32 526,01	33 827,05	35 180,13	36 587,34

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
разования																					
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	915,34	1 456,83	1 617,48	1 752,57	1 879,35	1 996,36	2 103,22	2 733,45	2 796,37	2 882,08	2 876,81	2 824,81	2 852,55	2 830,77	2 817,40	2 812,82	2 817,38	2 859,56	2 941,51
налоги (земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги)	тыс. руб.	0	915,34	951,95	990,03	1 029,63	1 070,82	1 113,65	1 158,20	1 204,52	1 252,71	1 302,81	1 354,93	1 409,12	1 465,49	1 524,11	1 585,07	1 648,48	1 714,41	1 782,99	1 854,31
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-42 344,55	-15 962,79	-11 655,12	-11 150,17	-11 110,89	-10 571,09	-10 353,58	-9 038,93	-11 045,97	-10 374,30	-10 346,00	-9 826,45	-5 782,50	-5 736,92	-5 492,04	-5 249,36	-5 008,43	-4 770,28	-2 008,84	-1 674,98
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	75 979,92	73 502,16	82 611,16	87 114,03	91 182,60	95 585,86	99 783,59	106 192,96	112 227,56	117 833,22	122 759,85	127 539,85	134 359,04	138 118,77	141 960,52	145 917,73	149 999,84	154 210,27	158 553,16	163 031,91
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	75 979,92	73 502,16	82 611,16	87 114,03	91 182,60	95 585,86	99 783,59	106 192,96	112 227,56	117 833,22	122 759,85	127 539,85	134 359,04	138 118,77	141 960,52	145 917,73	149 999,84	154 210,27	158 553,16	163 031,91
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 242,11	1 201,60	1 350,52	1 424,13	1 490,64	1 562,63	1 631,25	1 708,24	1 785,68	1 863,82	1 941,75	2 017,36	2 092,29	2 150,84	2 210,66	2 272,28	2 335,85	2 401,42	2 469,05	2 538,79
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	28 988,28	10 088,64	9 596,33	10 037,76	10 439,27	10 856,84	41 947,43	13 683,14	16 321,97	12 700,97	9 709,75	13 128,93	10 502,07	10 922,15	11 359,04	11 813,40	12 285,94	12 777,37	13 288,47
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	28 988,28	39 076,92	48 673,25	58 711,01	69 150,28	80 007,12	121 954,55	135 637,69	151 959,66	164 660,63	174 370,38	187 499,31	198 001,38	208 923,53	220 282,57	232 095,97	244 381,91	257 159,28	270 447,75
Источники финансирования																					
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	28 988,28	2 752,00	1 599,39	1 672,96	1 739,88	1 809,47	32 538,17	3 897,51	6 144,91	2 116,83	1 618,29	4 713,82	1 750,35	1 820,36	1 893,17	1 968,90	2 047,66	2 129,56	2 214,75
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	24 156,90	1 070,56	0	0	0	0	25 546,93	1 616,99	3 424,58	0	0	2 525,66	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	4 831,38	1 681,44	1 599,39	1 672,96	1 739,88	1 809,47	6 991,24	2 280,52	2 720,33	2 116,83	1 618,29	2 188,16	1 750,35	1 820,36	1 893,17	1 968,90	2 047,66	2 129,56	2 214,75
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	-7 336,64	-7 996,94	-8 364,80	-8 699,39	-9 047,37	-9 409,26	-9 785,63	-10 177,06	-10 584,14	-8 091,46	-8 415,12	-8 751,73	-9 101,79	-9 465,87	-9 844,50	-10 238,28	-10 647,81	-11 073,73
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	172,55	172,55	-7 164,09	-15 161,03	-23 525,83	-32 225,22	-41 272,59	-50 681,85	-60 467,48	-70 644,54	-81 228,68	-89 320,14	-97 735,26	-106 486,98	-115 588,77	-125 054,64	-134 899,14	-145 137,42	-155 785,23	-166 858,96
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	-7 336,64	-7 996,94	-8 364,80	-8 699,39	-9 047,37	-9 409,26	-9 785,63	-10 177,06	-10 584,14	-8 091,46	-8 415,12	-8 751,73	-9 101,79	-9 465,87	-9 844,50	-10 238,28	-10 647,81	-11 073,73
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	172,55	172,55	-7 164,09	-15 161,03	-23 525,83	-32 225,22	-41 272,59	-50 681,85	-60 467,48	-70 644,54	-81 228,68	-89 320,14	-97 735,26	-106 486,98	-115 588,77	-125 054,64	-134 899,14	-145 137,42	-155 785,23	-166 858,96
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	7 336,64	7 996,94	8 364,80	8 699,39	9 047,37	9 409,26	9 785,63	10 177,06	10 584,14	8 091,46	8 415,12	8 751,73	9 101,79	9 465,87	9 844,50	10 238,28	10 647,81	11 073,73
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	75 979,92	73 502,16	89 947,80	95 110,97	99 547,40	104 285,25	108 830,96	115 602,22	122 013,19	128 010,28	133 344,00	135 631,30	142 774,16	146 870,50	151 062,31	155 383,59	159 844,34	164 448,56	169 200,97	174 105,63
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 242,11	1 201,60	1 470,46	1 554,86	1 627,39	1 704,84	1 779,16	1 859,60	1 941,39	2 024,80	2 109,16	2 145,34	2 223,33	2 287,12	2 352,40	2 419,69	2 489,16	2 560,85	2 634,86	2 711,24
Тариф на реал-ю тепловой энергии конечному потребителю установленный средневзвешенный (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 107,40	1 201,60	1 411,22	1 524,67	1 605,65	1 674,69	1 739,53	1 807,55	1 875,99	1 944,87	2 012,94	2 078,03	2 149,65	2 214,14	2 280,57	2 348,98	2 419,45	2 492,04	2 566,80	2 643,80
ПО отпуск котельной ул.28-я Северная, дом 16 А	тыс. Гкал	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	21,245	21,7421	21,7421	21,7421	21,7421	21,7421	21,7421	21,7421	21,7421	21,7421	21,7421	21,7421	21,7421
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет) котельной ул.28-я Северная, дом 16 А	руб./ Гкал	1 231,03	1 467,24	1 761,30	1 902,56	2 003,41	2 089,56	2 170,38	2 246,34	2 324,97	2 406,34	2 490,56	2 571,03	2 648,16	2 727,61	2 809,44	2 893,72	2 980,53	3 069,95	3 162,05	3 256,91
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 237,28	1 235,10	1 673,58	1 839,26	1 958,82	2 043,05	2 130,90	2 205,48	2 282,67	2 362,56	2 445,25	2 530,84	2 606,76	2 684,97	2 765,51	2 848,48	2 933,93	3 021,95	3 112,61	3 205,99
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 225,48	1 673,58	1 839,26	1 958,82	2 043,05	2 130,90	2 205,48	2 282,67	2 362,56	2 445,25	2 530,84	2 606,76	2 684,97	2 765,51	2 848,48	2 933,93	3 021,95	3 112,61	3 205,99	3 302,17
ПО отпуск котельной ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1	тыс. Гкал	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316	24,316
Тариф на реал-ю тепловой энергии конечному потребителю установленный средневзвешенный (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 590,03	1 567,09	1 696,44	1 832,49	1 929,63	2 012,61	2 090,46	2 163,62	2 239,35	2 317,73	2 398,85	2 476,35	2 550,64	2 627,16	2 705,98	2 787,16	2 870,77	2 956,90	3 045,60	3 136,97

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
котельной ул. 2-я Поселковая, дом 65, корпус 1																					
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 246,19	1 516,63	1 611,95	1 771,53	1 886,68	1 967,81	2 052,43	2 124,26	2 198,61	2 275,56	2 355,21	2 437,64	2 510,77	2 586,09	2 663,67	2 743,58	2 825,89	2 910,67	2 997,99	3 087,93
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 895,67	1 611,95	1 771,53	1 886,68	1 967,81	2 052,43	2 124,26	2 198,61	2 275,56	2 355,21	2 437,64	2 510,77	2 586,09	2 663,67	2 743,58	2 825,89	2 910,67	2 997,99	3 087,93	3 180,56
ПО отпуск котельной ул. Володарского, дом 1, корпус 2	тыс. Гкал	1,346	2,7186	4,5882	4,5882	4,5882	4,5882	4,5882	4,5882	4,7746	5,1474	5,1474	5,1474	6,1424	6,1424	6,1424	6,1424	6,1424	6,1424	6,1424	6,1424
Тариф на реал-ю тепловой энергии конечному потребителю установленный средневзвешенный (в ценах соответствующих лет) котельной ул. Володарского, дом 1, корпус 2	руб./ Гкал	2 419,63	1 733,08	1 816,68	1 965,51	2 071,58	2 160,66	2 244,92	2 323,49	2 404,81	2 488,98	2 576,09	2 659,82	2 739,61	2 821,80	2 906,45	2 993,65	3 083,46	3 175,96	3 271,24	3 369,38
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	2 423,70	1 733,08	1 733,08	1 904,65	2 028,46	2 115,68	2 206,66	2 283,89	2 363,82	2 446,56	2 532,19	2 620,81	2 699,44	2 780,42	2 863,83	2 949,75	3 038,24	3 129,39	3 223,27	3 319,97
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	2 415,59	1 733,08	1 904,65	2 028,46	2 115,68	2 206,66	2 283,89	2 363,82	2 446,56	2 532,19	2 620,81	2 699,44	2 780,42	2 863,83	2 949,75	3 038,24	3 129,39	3 223,27	3 319,97	3 419,57
ПО отпуск котельной ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2	тыс. Гкал	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298	0,5298
Тариф на реал-ю тепловой энергии конечному потребителю установленный средневзвешенный (в ценах соответствующих лет) котельной ул. Сергея Тюленина строение 18, корпус 2	руб./ Гкал	1 681,29	1 837,18	2 023,71	2 189,51	2 307,67	2 406,90	2 500,76	2 588,29	2 678,88	2 772,64	2 869,68	2 962,94	3 051,83	3 143,39	3 237,69	3 334,82	3 434,86	3 537,91	3 644,05	3 753,37
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 712,59	1 746,77	1 930,59	2 121,72	2 259,63	2 356,79	2 458,14	2 544,17	2 633,22	2 725,38	2 820,77	2 919,49	3 007,08	3 097,29	3 190,21	3 285,92	3 384,49	3 486,03	3 590,61	3 698,33
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 641,36	1 930,59	2 121,72	2 259,63	2 356,79	2 458,14	2 544,17	2 633,22	2 725,38	2 820,77	2 919,49	3 007,08	3 097,29	3 190,21	3 285,92	3 384,49	3 486,03	3 590,61	3 698,33	3 809,28

Таблица 94. Тарифно-балансовая модель тарифа производства тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «ПТЭ» в зоне деятельности ЕТО № 6 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	62,17	62,85	63,22	63,22	63,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	75 979,92	73 502,16	82 611,16	87 114,03	91 182,60	95 585,86	99 783,59	106 192,96	112 227,56	117 833,22	122 759,85	127 539,85	134 359,04	138 118,77	141 960,52	145 917,73	149 999,84	154 210,27	158 553,16	163 031,91
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	75 979,92	73 502,16	89 947,80	95 110,97	99 547,40	104 285,25	108 830,96	115 602,22	122 013,19	128 010,28	133 344,00	135 631,30	142 774,16	146 870,50	151 062,31	155 383,59	159 844,34	164 448,56	169 200,97	174 105,63
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 242,11	1 201,60	1 350,52	1 424,13	1 490,64	1 562,63	1 631,25	1 708,24	1 785,68	1 863,82	1 941,75	2 017,36	2 092,29	2 150,84	2 210,66	2 272,28	2 335,85	2 401,42	2 469,05	2 538,79
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 242,11	1 201,60	1 470,46	1 554,86	1 627,39	1 704,84	1 779,16	1 859,60	1 941,39	2 024,80	2 109,16	2 145,34	2 223,33	2 287,12	2 352,40	2 419,69	2 489,16	2 560,85	2 634,86	2 711,24
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 242,11	1 201,61	1 387,32	1 461,01	1 523,83	1 577,16	1 632,36	1 689,50	1 748,63	1 809,83	1 873,17	1 929,37	1 987,25	2 046,87	2 108,27	2 171,52	2 236,67	2 303,77	2 372,88	2 444,07
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	5,99%	6,42%	6,80%	8,10%	8,99%	10,07%	11,02%	11,88%	12,60%	11,19%	11,88%	11,74%	11,58%	11,43%	11,29%	11,16%	11,04%	10,93%
Тариф альткотельной	руб/ Гкал	0	1 292,44	1 462,54	1 612,29	1 760,52	1 903,79	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвест-составляющей (использование собственного капитала)	%	0	-7,03%	0,54%	-3,56%	-7,56%	-10,45%	-13,42%	-12,57%	-11,81%	-11,13%	-10,56%	-11,67%	-11,13%	-11,24%	-11,37%	-11,49%	-11,60%	-11,70%	-11,79%	-11,88%

Таблица 95. Баланс производства и передачи тепловой энергии котельной территории «Г» в зоне действия ЕТО № 6

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	66,1	66,1	66,04	65,98	65,92	65,86	65,8	66,74	67,36	67,68	67,62	67,56	68,5	68,44	68,38	68,32	68,26	68,2	68,15	68,09
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	64,76	64,76	64,7	64,64	64,59	64,53	64,47	65,4	66,03	66,34	66,28	66,23	67,16	67,1	67,04	66,99	66,93	66,87	66,81	66,75
потребителю через собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	62,17	62,85	63,22	63,22	63,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22	64,22
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	3,59	3,59	3,53	3,47	3,42	3,36	3,3	3,24	3,18	3,12	3,06	3	2,95	2,89	2,83	2,77	2,71	2,65	2,59	2,53

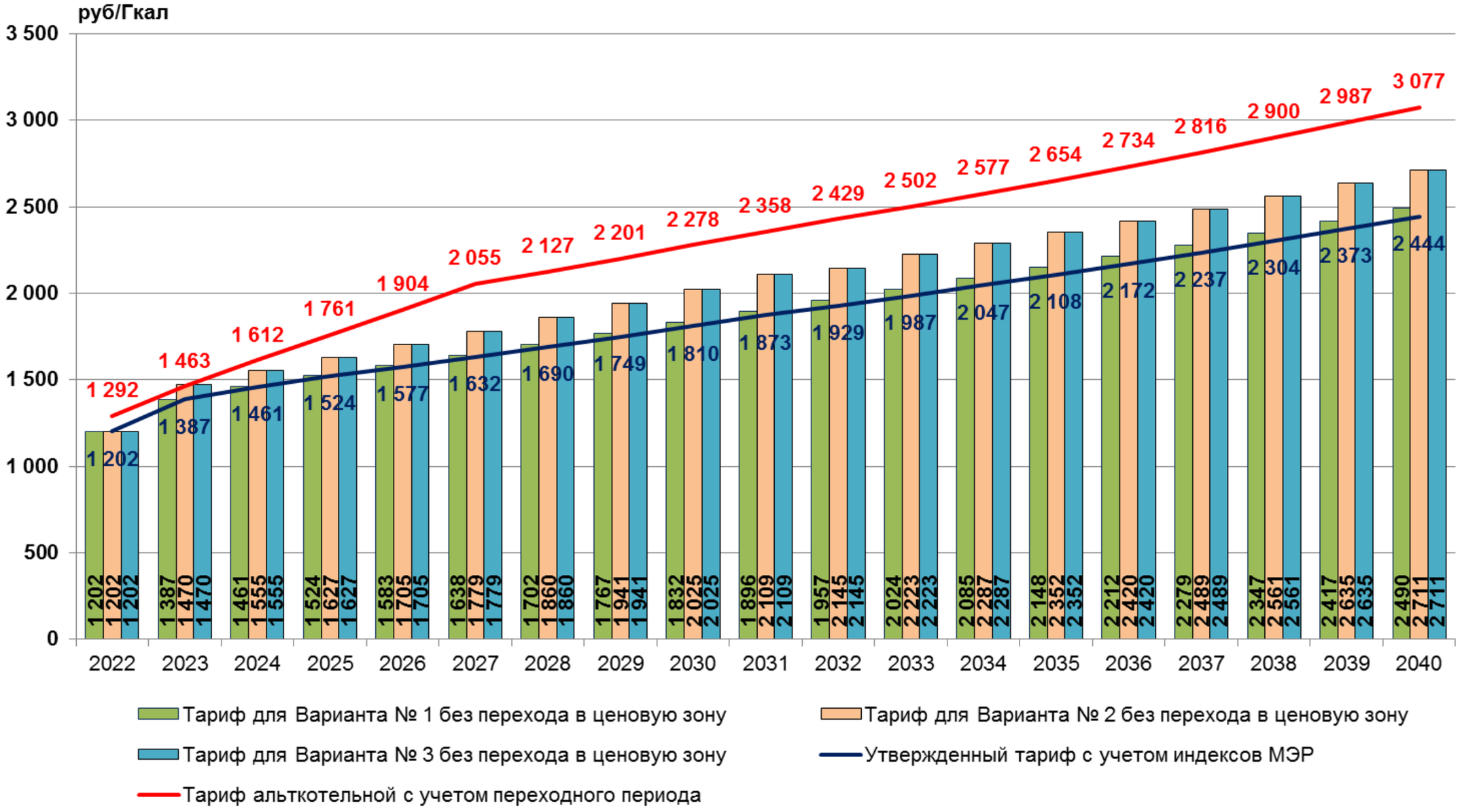

Рисунок 18. Сравнение роста тарифов ЕТО № 6 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

8. ЕТО № 7 АО «ОНИИП». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

8.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АО «ОНИИП»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № АО «ОНИИП» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 7 АО «ОНИИП» в таблице 96.

8.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО «ОНИИП»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой в зоне действия АО «ОНИИП» (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 7. Перечень мероприятий приведен в таблице 96.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 97.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 7

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 98.

Итоги расчетов экономической эффективности проектов приведены в таблице 99.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 7 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

При проведении расчетов суммированы стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкция существующих тепловых сетей с увеличением диаметра (см. Глава 8).

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и

непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

8.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «ОНИИП»

8.8.1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «ОНИИП» (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия АО «ОНИИП» (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 7. Перечень мероприятий приведен в таблице 96.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 100.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 7

Мероприятия предполагается финансировать за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 7 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

8.8.2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «ОНИИП» (эксплуатируются АО "ОНИИП")

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия АО «ОНИИП» (эксплуатируются АО "ОНИИП")

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 7. Перечень мероприятий приведен в таблице 96.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 101.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 7

Мероприятия предполагается финансировать за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 7 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

8.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

8.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО «ОНИИП»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

8.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 7

8.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 7 АО «ОНИИП» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 7 АО «ОНИИП» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 7 АО «ОНИИП» приведены в Главе 6.

8.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 7 АО «ОНИИП»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей,

указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 7 АО «ОНИИП» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 102.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 7 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице**Ошибка! Источник ссылки не найден.**.
3. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АО «ОНИИП» в зоне деятельности ЕТО № 7 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 103.
4. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 7 приведена в таблице 104.

Таблица 96. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 7 АО «ОНИИП», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Проекты ЕТО № 7 АО "ОНИИП"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	64 310,72	65 481,59	83 281,98	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	121 546,71	211 368,73	183 816,34	145 681,32	155 254,72	165 750,49	216 520,14	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	64 310,72	129 792,31	213 074,29	284 307,78	358 390,61	435 436,75	515 564,73	598 897,84	685 564,27	775 697,35	869 435,76	990 982,47	1 202 351,20	1 386 167,54	1 531 848,86	1 687 103,57	1 852 854,07	2 069 374,20	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	64 310,72	65 481,59	83 281,98	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	121 546,71	211 368,73	183 816,34	145 681,32	155 254,72	165 750,49	216 520,14	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	91 651,05	65 311,15	30 017,20	34 339,67	39 284,58	77 638,99	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	22 936,02	26 238,81	30 017,20	34 339,67	39 284,58	44 941,56	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 715,03	39 072,34	0,00	0,00	0,00	32 697,42	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	50 062,37	54 567,99	57 078,12	59 361,24	61 735,69	64 205,12	66 773,32	69 444,25	72 222,02	75 110,91	78 115,34	81 239,96	84 489,55	87 869,14	91 383,90	95 039,26	98 840,83	102 794,46	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	10 718,45	10 913,60	13 880,33	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	20 257,78	35 228,12	30 636,06	24 280,22	25 875,79	27 625,08	36 086,69	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	10 718,45	10 913,60	13 880,33	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	20 257,78	35 228,12	30 636,06	24 280,22	25 875,79	27 625,08	36 086,69	-
Группа проектов 007.01.00.000		Источники теплоснабжения АО "ОНИИП"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.03.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.03.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.03.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.03.01.04.000		Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 007.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них АО "ОНИИП"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	64 310,72	65 481,59	83 281,98	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	121 546,71	211 368,73	183 816,34	145 681,32	155 254,72	165 750,49	216 520,14	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	64 310,72	129 792,31	213 074,29	284 307,78	358 390,61	435 436,75	515 564,73	598 897,84	685 564,27	775 697,35	869 435,76	990 982,47	1 202 351,20	1 386 167,54	1 531 848,86	1 687 103,57	1 852 854,07	2 069 374,20	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	64 310,72	65 481,59	83 281,98	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	121 546,71	211 368,73	183 816,34	145 681,32	155 254,72	165 750,49	216 520,14	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	91 651,05	65 311,15	30 017,20	34 339,67	39 284,58	77 638,99	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	22 936,02	26 238,81	30 017,20	34 339,67	39 284,58	44 941,56	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 715,03	39 072,34	0,00	0,00	0,00	32 697,42	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	50 062,37	54 567,99	57 078,12	59 361,24	61 735,69	64 205,12	66 773,32	69 444,25	72 222,02	75 110,91	78 115,34	81 239,96	84 489,55	87 869,14	91 383,90	95 039,26	98 840,83	102 794,46	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	10 718,45	10 913,60	13 880,33	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	20 257,78	35 228,12	30 636,06	24 280,22	25 875,79	27 625,08	36 086,69	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	10 718,45	10 913,60	13 880,33	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	20 257,78	35 228,12	30 636,06	24 280,22	25 875,79	27 625,08	36 086,69	-
Группа проектов 007.03.01.00.000	Тепловые сети и сооружения на них АО "ОНИИП" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	0,00	14 788,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	109 981,26	78 373,38	36 020,63	41 207,61	47 141,50	93 166,78	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	4 235,87	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	43 082,88	153 064,14	231 437,52	267 458,15	308 665,76	355 807,26	448 974,04	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	0,00	14 788,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	109 981,26	78 373,38	36 020,63	41 207,61	47 141,50	93 166,78	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	91 651,05	65 311,15	30 017,20	34 339,67	39 284,58	77 638,99	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 048,97	22 936,02	26 238,81	30 017,20	34 339,67	39 284,58	44 941,56	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 715,03	39 072,34	0,00	0,00	0,00	32 697,42	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	705,98	0,00	2 464,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 009,79	18 330,21	13 062,23	6 003,44	6 867,93	7 856,92	15 527,80	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	705,98	0,00	2 464,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 009,79	18 330,21	13 062,23	6 003,44	6 867,93	7 856,92	15 527,80	-
Подгруппа проектов 007.03.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	0,00	14 788,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82 458,04	46 886,81	0,00	0,00	0,00	39 236,91	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	4 235,87	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	19 024,12	101 482,16	148 368,96	148 368,96	148 368,96	148 368,96	187 605,87	-
Подгруппа проектов 007.03.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20122																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 936,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 936,73	2 936,73	2 936,73	2 936,73	2 936,73	2 936,73	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20122																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 804,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 804,87	24 804,87	24 804,87	24 804,87	24 804,87	24 804,87	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20123																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 205,15	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 205,15	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20142																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 377,96	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 377,96	8 377,96	8 377,96	8 377,96	8 377,96	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20142																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 505,31	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 505,31	35 505,31	35 505,31	35 505,31	35 505,31	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20144																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 031,75	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 031,75	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20404																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 506,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 506,03	9 506,03	9 506,03	9 506,03	9 506,03	9 506,03	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20404																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 731,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 731,31	6 731,31	6 731,31	6 731,31	6 731,31	6 731,31	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20404																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 479,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 479,09	38 479,09	38 479,09	38 479,09	38 479,09	38 479,09	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29016																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 788,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накоп-	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	14 788,24	подключе-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
ленным итогом																						
Подгруппа проектов 007.03.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29016																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	4 235,87	
Подгруппа проектов 007.03.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60149																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 003,54	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 003,54	3 003,54	3 003,54	3 003,54	3 003,54	
Подгруппа проектов 007.03.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.03.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	27 523,22	31 486,57	36 020,63	41 207,61	47 141,50	53 929,88	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24058,762 58	27523,224 39	31486,568 71	36020,634 6	41207,605 98	47141,501 24	53929,877 42	-
Подгруппа проектов 007.03.02.03.013	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.10)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	27 523,22	31 486,57	36 020,63	41 207,61	47 141,50	53 929,88	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 058,76	51 581,99	83 068,56	119 089,19	160 296,80	207 438,30	261 368,17	
Подгруппа проектов 007.03.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.03.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.03.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.03.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.03.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 007.09.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них АО "ОНИИП" (эксплуатируются АО "ОНИИП")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	65 481,59	68 493,74	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	97 487,95	101 387,46	105 442,96	109 660,68	114 047,11	118 608,99	123 353,35	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	125 556,43	194 050,17	265 283,66	339 366,49	416 412,63	496 540,61	579 873,72	666 540,15	756 673,24	850 411,65	947 899,59	1 049 287,06	1 154 730,02	1 264 390,70	1 378 437,81	1 497 046,81	1 620 400,16	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	65 481,59	68 493,74	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	97 487,95	101 387,46	105 442,96	109 660,68	114 047,11	118 608,99	123 353,35	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	50 062,37	54 567,99	57 078,12	59 361,24	61 735,69	64 205,12	66 773,32	69 444,25	72 222,02	75 110,91	78 115,34	81 239,96	84 489,55	87 869,14	91 383,90	95 039,26	98 840,83	102 794,46	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	10 012,47	10 913,60	11 415,62	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	16 247,99	16 897,91	17 573,83	18 276,78	19 007,85	19 768,17	20 558,89	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	10 012,47	10 913,60	11 415,62	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	16 247,99	16 897,91	17 573,83	18 276,78	19 007,85	19 768,17	20 558,89	-
Подгруппа проектов 007.09.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.09.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накоп-	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
ленным итогом																						
Подгруппа проектов 007.09.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	65 481,59	68 493,74	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	97 487,95	101 387,46	105 442,96	109 660,68	114 047,11	118 608,99	123 353,35	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	60074,85	65481,59	68493,74	71233,49	74082,83	77046,14	80127,99	83333,11	86666,43	90133,09	93738,41	97487,95	101387,46	105442,96	109660,68	114047,11	118608,99	123353,35	-
Подгруппа проектов 007.09.02.03.013	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.10)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	27 431,27	29 900,08	31 275,48	32 526,50	33 827,56	35 180,66	36 587,89	38 051,41	39 573,46	41 156,40	42 802,66	44 514,76	46 295,35	48 147,17	50 073,06	52 075,98	54 159,02	56 325,38	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	27 431,27	57 331,34	88 606,83	121 133,33	154 960,89	190 141,56	226 729,45	264 780,85	304 354,32	345 510,72	388 313,38	432 828,14	479 123,50	527 270,66	577 343,72	629 419,70	683 578,72	739 904,09	
Подгруппа проектов 007.09.02.03.014	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.10)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	32 643,58	35 581,51	37 218,26	38 706,99	40 255,27	41 865,48	43 540,09	45 281,70	47 092,97	48 976,69	50 935,75	52 973,18	55 092,11	57 295,79	59 587,63	61 971,13	64 449,98	67 027,98	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	32 643,58	68 225,09	105 443,35	144 150,33	184 405,60	226 271,07	269 811,17	315 092,87	362 185,83	411 162,52	462 098,27	515 071,45	570 163,56	627 459,36	687 046,98	749 018,11	813 468,09	880 496,07	
Подгруппа проектов 007.09.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.09.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.09.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.09.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 007.09.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Подгруппа проектов 007.09.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Таблица 97. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	176,5	0,0	616,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 435,8	1 953,6	0,0	0,0	0,0	1 634,9	7 816,9
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	211,8	0,0	739,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 122,9	2 344,3	0,0	0,0	0,0	1 961,8	9 380,3
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	3 071,0	0,0	10 721,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59 782,1	33 992,9	0,0	0,0	0,0	28 446,8	136 014,3
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	3 459,3	0,0	12 077,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	67 340,7	38 290,9	0,0	0,0	0,0	32 043,5	153 211,5
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	70,6	0,0	246,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 374,3	781,4	0,0	0,0	0,0	653,9	3 126,8
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	3 529,9	0,0	12 323,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68 715,0	39 072,3	0,0	0,0	0,0	32 697,4	156 338,2
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	706,0	0,0	2 464,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 743,0	7 814,5	0,0	0,0	0,0	6 539,5	31 267,6
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	4 235,9	0,0	14 788,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82 458,0	46 886,8	0,0	0,0	0,0	39 236,9	187 605,9
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	4 235,9	4 235,9	19 024,1	19 024,1	19 024,1	19 024,1	19 024,1	19 024,1	19 024,1	19 024,1	19 024,1	19 024,1	101 482,2	148 369,0	148 369,0	148 369,0	148 369,0	187 605,9	187 605,9

Таблица 98. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 832,63	0,00	13 380,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74 608,24	42 423,30	0,00	0,00	0,00	35 501,65	169 746,26
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	0,00	0,00	383,26	0,00	1 338,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 460,82	4 242,33	0,00	0,00	0,00	3 550,17	16 974,63

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	0,00	0,00	76,65	0,00	267,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 492,16	848,47	0,00	0,00	0,00	710,03	3 394,93
Итого	тыс. руб.	0,00	0,00	4 292,54	0,00	14 986,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83 561,23	47 514,10	0,00	0,00	0,00	39 761,85	190 115,81
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0,00	0,00	95 389,80	0,00	24 132,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95 498,55	29 770,74	0,00	0,00	0,00	16 269,17	11 880,01
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,045	0,045	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,875	1,596	1,596	1,596	1,596	2,444	16,00
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0,00	0,000	0,045	0,090	0,711	1,332	1,953	2,574	3,195	3,816	4,437	5,058	5,679	6,300	7,175	8,771	10,367	11,963	13,559	16,003	

Таблица 99. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 2.10										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		184 237,27	75 383,50	2,44	-112 581,14	-0,08	-61,11%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	11	2	2		1	1	1	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		187 605,87	76 761,81	2,44	94 106,33	0,12	50,16%	не вычисляется	не вычисляется	2 488,55
Суммарный эффект	11	1	1		2	2	2	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									

Таблица 100. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 002,4	1 146,8	1 311,9	1 500,9	1 717,0	1 964,2	2 247,1	10 890,3
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 202,9	1 376,2	1 574,3	1 801,0	2 060,4	2 357,1	2 696,5	13 068,4
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17 442,6	19 954,3	22 827,7	26 114,9	29 875,4	34 177,5	39 099,1	189 491,4
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 647,9	22 477,2	25 714,0	29 416,8	33 652,8	38 498,8	44 042,6	213 450,1
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	401,0	458,7	524,8	600,3	686,8	785,7	898,8	4 356,1
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20 048,9	22 936,0	26 238,7	30 017,1	34 339,6	39 284,5	44 941,4	217 806,2
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 009,8	4 587,2	5 247,7	6 003,4	6 867,9	7 856,9	8 988,3	43 561,2
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 058,7	27 523,2	31 486,5	36 020,5	41 207,5	47 141,4	53 929,7	261 367,5
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 058,7	51 581,9	83 068,3	119 088,9	160 296,4	207 437,7	261 367,5	261 367,5

Таблица 101. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	2 503,12	2 728,40	2 853,91	2 968,07	3 086,79	3 210,26	3 338,67	3 472,22	3 611,11	3 755,55	3 905,77	4 062,00	4 224,48	4 393,46	4 569,20	4 751,97	4 942,05	5 139,73	67 516,75
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	3 003,74	3 274,08	3 424,69	3 561,68	3 704,14	3 852,31	4 006,40	4 166,66	4 333,32	4 506,66	4 686,92	4 874,40	5 069,37	5 272,15	5 483,04	5 702,36	5 930,45	6 167,67	81 020,03
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	43 554,27	47 474,15	49 657,96	51 644,28	53 710,05	55 858,45	58 092,79	60 416,50	62 833,16	65 346,49	67 960,35	70 678,76	73 505,91	76 446,15	79 504,00	82 684,16	85 991,52	89 431,18	1 174 790,16
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	49 061,13	53 476,63	55 936,55	58 174,02	60 500,98	62 921,01	65 437,86	68 055,37	70 777,58	73 608,69	76 553,04	79 615,16	82 799,76	86 111,75	89 556,22	93 138,47	96 864,01	100 738,57	1 323 326,80
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	1 001,25	1 091,36	1 141,56	1 187,23	1 234,72	1 284,10	1 335,47	1 388,89	1 444,44	1 502,22	1 562,31	1 624,80	1 689,79	1 757,38	1 827,68	1 900,79	1 976,82	2 055,89	27 006,70
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	50 062,38	54 567,99	57 078,12	59 361,24	61 735,69	64 205,12	66 773,32	69 444,26	72 222,03	75 110,91	78 115,34	81 239,96	84 489,56	87 869,14	91 383,90	95 039,26	98 840,83	102 794,46	1 350 333,50
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	10 012,47	10 913,60	11 415,62	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,66	13 888,85	14 444,40	15 022,18	15 623,07	16 247,99	16 897,91	17 573,82	18 276,78	19 007,85	19 768,16	20 558,89	270 066,66
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	65 481,59	68 493,74	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	97 487,95	101 387,46	105 442,96	109 660,68	114 047,11	118 608,99	123 353,35	1 620 400,16
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	60 074,85	125 556,43	194 050,17	265 283,66	339 366,49	416 412,63	496 540,61	579 873,72	666 540,15	756 673,24	850 411,65	947 899,59	1 049 287,06	1 154 730,02	1 264 390,70	1 378 437,81	1 497 046,81	1 620 400,16	1 620 400,16

Таблица 102. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 7 АО «ОНИИП» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	101,9055	102,8988	98,8923	160,2991	165,3929	165,3929	164,9609	166,5715	166,1396	165,7077	165,2758	164,8439	164,412	163,9801	163,5481	163,1162	162,5763	162,7721	164,3237	163,7481	163,158	162,5522	164,4169
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	8,29	8,29	8,29	62,25	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	93,62	94,61	90,6	98,05	109,95	109,95	109,52	111,13	110,7	110,27	109,84	109,41	108,97	108,54	108,11	107,68	107,14	107,33	108,89	108,31	107,72	107,11	108,98
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	13,46	20,92	20,92	24	24	24	23,56	23,13	22,7	22,27	21,84	21,4	20,97	20,54	20,11	19,68	19,14	18,59	18,02	17,45	16,86	16,25	15,63
То же в %	%	14,38%	22,11%	23,09%	24,47%	21,82%	21,82%	21,51%	20,81%	20,51%	20,19%	19,88%	19,56%	19,24%	18,92%	18,60%	18,27%	17,86%	17,32%	16,55%	16,11%	15,65%	15,17%	14,34%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	80,16	73,69	69,69	74,05	85,96	85,96	85,96	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88,75	90,86	90,86	90,86	90,86	93,35
теплосетевой организации	тыс. Гкал	3,54	3,26	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	76,43	70,24	66,58	70,94	82,85	82,85	82,85	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	85,64	87,75	87,75	87,75	87,75	90,24
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку тепло-энергии	кг у.т/Гкал	234,22	230,15	222,97	152,73	152,98	152,98	152,96	153,04	153,02	153	152,98	152,96	152,94	152,91	152,89	152,87	152,84	152,85	152,93	152,9	152,87	152,84	152,94
Потребность в топливе всего	тут	23867,92	23681,65	22049,99	24482,38	25302,52	25302,52	25232,96	25492,35	25422,79	25353,23	25283,66	25214,1	25144,54	25074,98	25005,42	24935,85	24848,9	24880,43	25130,34	25037,63	24942,6	24845,03	25145,35
Расход топлива, по видам топлива	тут	23 867,92	23 681,65	22 049,99	24 482,38	25 302,52	25 302,52	25 232,96	25 492,35	25 422,79	25 353,23	25 283,66	25 214,10	25 144,54	25 074,98	25 005,42	24 935,85	24 848,90	24 880,43	25 130,34	25 037,63	24 942,60	24 845,03	25 145,35
природный газ	тут	23867,92	23681,65	22049,99	24482,38	25302,52	25302,52	25232,96	25492,35	25422,79	25353,23	25283,66	25214,1	25144,54	25074,98	25005,42	24935,85	24848,9	24880,43	25130,34	25037,63	24942,6	24845,03	25145,35
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	96 371,84	98 231,60	94 126,06	110 006,74	109 905,75	114 301,98	118 547,25	124 556,54	127 322,08	130 148,04	133 035,72	135 986,45	139 001,56	142 082,44	144 522,05	147 002,40	149 419,59	152 601,36	157 216,82	159 769,56	162 346,46	164 945,63	170 278,22
уголь	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	тыс. руб.	96 371,84	98 231,60	94 126,06	110 006,74	109 905,75	114 301,98	118 547,25	124 556,54	127 322,08	130 148,04	133 035,72	135 986,45	139 001,56	142 082,44	144 522,05	147 002,40	149 419,59	152 601,36	157 216,82	159 769,56	162 346,46	164 945,63	170 278,22
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	27 473,84	27 270,13	22 739,86	23 703,54	25 658,72	26 547,65	27 316,33	28 470,79	29 152,84	29 851,79	30 568,07	31 302,15	32 054,48	32 825,55	33 468,56	34 125,49	34 776,04	35 616,48	36 811,28	37 513,49	38 227,72	38 953,92	40 359,90
холодная вода	тыс. руб.	5 307,03	4 995,51	3 180,28	1 585,23	1 705,60	2 336,68	2 444,17	2 602,33	2 706,43	2 814,68	2 927,27	3 044,36	3 166,14	3 292,78	3 424,49	3 561,47	3 703,93	3 884,76	4 136,40	4 301,85	4 473,93	4 652,89	4 971,50
теплоноситель	тыс. руб.	0	0	745,65	0																			
эл. энергия	тыс. руб.	22 166,81	22 274,62	18 813,93	22 118,31	23 953,12	24 210,97	24 872,16	25 868,45	26 446,41	27 037,11	27 640,80	28 257,79	28 888,34	29 532,77	30 044,06	30 564,02	31 072,11	31 731,72	32 674,88	33 211,64	33 753,79	34 301,03	35 388,40
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулиру-	тыс. руб.	4 565,35	18 991,53	4 168,44	10 243,79	1 995,08	2 174,64	2 274,67	2 365,66	2 460,28	2 558,69	2 661,04	2 767,48	2 878,18	2 993,31	3 113,04	3 237,57	3 367,07	3 501,75	3 641,82	3 787,49	3 938,99	4 096,55	4 260,42

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
емую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования																								
сырье и материалы	тыс. руб.	4 326,81	4 092,71	3 795,32	4 393,12	9 515,36	10 371,74	10 848,84	11 282,80	11 734,11	12 203,47	12 691,61	13 199,28	13 727,25	14 276,34	14 847,39	15 441,29	16 058,94	16 701,29	17 369,35	18 064,12	18 786,69	19 538,15	20 319,68
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	53 545,70	50 653,78	49 569,45	47 137,14	55 218,48	60 188,14	62 956,80	65 475,07	68 094,07	70 817,84	73 650,55	76 596,57	79 660,43	82 846,85	86 160,72	89 607,15	93 191,44	96 919,10	100 795,86	104 827,70	109 020,80	113 381,64	117 916,90
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 021,13	1 874,24	1 499,85	2 801,16	1 050,64	1 145,20	6 557,10	11 894,11	18 714,49	24 530,83	30 584,61	36 885,33	43 442,88	50 267,52	57 369,93	64 761,24	67 093,76	71 765,85	82 439,74	91 821,65	97 788,19	110 726,08	111 440,78
текущая	тыс. руб.	2 021,13	1 874,24	1 499,85	2 801,16	1 050,64	1 145,20	1 197,88	1 078,09	958,3	838,51	718,73	598,94	479,15	359,36	239,58	119,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
амортизация инвестпроектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 359,23	10 816,03	17 756,19	23 692,32	29 865,88	36 286,40	42 963,73	49 908,15	57 130,36	64 641,45	67 093,76	71 765,85	82 439,74	91 821,65	97 788,19	110 726,08	111 440,78
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	5 298,65	2 920,88	9 423,18	6 432,50	7 019,53	7 651,29	8 003,25	8 323,38	8 656,31	9 002,56	9 362,67	9 737,17	10 126,66	10 531,73	10 953,00	11 391,12	11 846,76	12 320,63	12 813,46	13 325,99	13 859,03	14 413,40	14 989,93
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	4 480,58	13 167,60	8 203,21	7 517,37	3 022,53	3 294,56	3 446,11	3 583,95	3 727,31	3 876,40	4 031,46	4 192,72	4 360,43	4 534,84	4 716,24	4 904,89	5 101,08	5 305,12	5 517,33	5 738,02	5 967,54	6 206,24	6 454,49
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	872,83	951,38	2 115,23	3 177,60	4 431,54	5 324,61	6 138,43	6 869,83	7 515,53	8 072,08	8 535,92	8 903,35	9 229,45	9 989,28	12 229,39	13 746,21	14 397,61	15 019,22	15 685,83
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-85 116,09	-95 835,21	-88 950,36	-98 885,72	-75 491,82	-78 236,76	-79 723,54	-80 138,05	-81 132,57	-82 760,58	-84 431,25	-86 145,68	-87 904,36	-89 708,89	-91 237,98	-93 305,52	-95 451,64	-96 746,64	-96 044,03	-98 413,69	-100 872,02	-103 424,68	-101 848,29
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	104 575,01	113 349,64	138 767,11	148 389,82	162 342,03	178 991,85	193 160,47	205 553,66	218 292,92	231 391,31	244 863,04	258 721,76	272 448,86	286 068,96	294 632,49	307 974,22	332 791,01	350 180,54	363 461,01	383 856,14	399 857,86

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	104 575,01	113 349,64	138 767,11	148 389,82	162 342,03	178 991,85	193 160,47	205 553,66	218 292,92	231 391,31	244 863,04	258 721,76	272 448,86	286 068,96	294 632,49	307 974,22	332 791,01	350 180,54	363 461,01	383 856,14	399 857,86
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 409,33	1 646,93	1 500,65	1 530,66	1 614,33	1 726,27	1 888,58	2 033,95	2 194,95	2 335,78	2 480,54	2 629,38	2 782,46	2 939,95	3 095,93	3 250,70	3 348,01	3 470,19	3 662,57	3 853,95	4 000,11	4 224,57	4 283,39
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	64 310,72	65 481,59	83 281,98	71 233,49	74 082,83	77 046,14	80 127,99	83 333,11	86 666,43	90 133,09	93 738,41	121 546,71	211 368,73	183 816,34	145 681,32	155 254,72	165 750,49	216 520,14
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	64 310,72	129 792,31	213 074,29	284 307,78	358 390,61	435 436,75	515 564,74	598 897,85	685 564,28	775 697,37	869 435,78	990 982,49	1 202 351,22	1 386 167,56	1 531 848,88	1 687 103,60	1 852 854,09	2 069 374,23
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	2 021,13	1 874,24	1 499,85	2 801,16	1 050,64	15 393,55	17 470,70	38 097,98	30 586,74	36 877,97	43 425,63	50 240,00	57 331,73	64 711,92	72 392,11	80 384,30	87 351,54	175 709,00	152 148,14	116 101,87	123 663,98	138 351,16	180 224,89
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	2 021,13	1 874,24	1 499,85	2 801,16	1 050,64	1 145,20	6 557,10	11 894,11	18 714,49	24 530,83	30 584,61	36 885,33	43 442,88	50 267,52	57 369,93	64 761,24	67 093,76	71 765,85	82 439,74	91 821,65	97 788,19	110 726,08	111 440,78
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 529,90	0,00	12 323,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68 715,03	39 072,34	0,00	0,00	0,00	32 697,42
эл. энергия	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 718,45	10 913,60	13 880,33	11 872,25	12 347,14	12 841,02	13 354,67	13 888,85	14 444,41	15 022,18	15 623,07	20 257,79	35 228,12	30 636,06	24 280,22	25 875,79	27 625,08	36 086,69
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	2 021,13	1 874,24	1 499,85	2 801,16	1 050,64	-48 917,17	-48 010,89	-45 184,00	-40 646,75	-37 204,86	-33 620,51	-29 887,99	-26 001,38	-21 954,51	-17 740,98	-13 354,11	-34 195,17	-35 659,73	-31 668,20	-29 579,45	-31 590,74	-27 399,33	-36 295,25
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	2 021,13	3 895,37	5 395,22	8 196,38	9 247,02	-39 670,15	-87 681,04	-132 865,03	-173 511,78	-210 716,64	-244 337,15	-274 225,14	-300 226,52	-322 181,03	-339 922,01	-353 276,11	-387 471,28	-423 131,01	-454 799,21	-484 378,66	-515 969,41	-543 368,73	-579 663,98
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	48 917,17	48 010,89	45 184,00	40 646,75	37 204,86	33 620,51	29 887,99	26 001,38	21 954,51	17 740,98	13 354,11	34 195,17	35 659,73	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	48 917,17	96 928,06	142 112,05	182 758,80	219 963,66	253 584,17	283 472,16	309 473,54	331 428,05	349 169,03	362 523,13	396 718,30	432 378,03	432 378,03	432 378,03	432 378,03	432 378,03	432 378,03
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	-2 021,13	-1 874,24	-1 499,85	-2 801,16	-1 050,64	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31 668,20	29 579,45	31 590,74	27 399,33	36 295,25
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	104 575,01	113 349,64	138 767,11	148 389,82	162 342,03	178 991,85	193 160,47	205 553,66	218 292,92	231 391,31	244 863,04	258 721,76	272 448,86	286 068,96	294 632,49	307 974,22	364 459,21	379 759,99	395 051,75	411 255,46	436 153,11
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 409,33	1 646,93	1 500,65	1 530,66	1 614,33	1 726,27	1 888,58	2 033,95	2 194,95	2 335,78	2 480,54	2 629,38	2 782,46	2 939,95	3 095,93	3 250,70	3 348,01	3 470,19	4 011,09	4 179,49	4 347,78	4 526,11	4 672,20
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 469,96	1 473,49	1 491,92	1 530,66	1 614,33	1 726,27	1 817,77	1 895,94	1 969,28	2 038,20	2 109,54	2 183,37	2 259,79	2 338,88	2 414,45	2 486,88	2 561,49	2 638,34	2 717,49	2 799,01	2 882,98	2 969,47	3 058,55

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 469,96	1 469,96	1 476,62	1 505,52	1 553,00	1 668,84	1 777,32	1 853,74	1 933,45	2 001,12	2 071,16	2 143,65	2 218,68	2 296,33	2 376,70	2 448,01	2 521,45	2 597,09	2 675,00	2 755,25	2 837,91	2 923,05	3 010,74
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 469,96	1 476,62	1 505,52	1 553,00	1 668,84	1 777,32	1 853,74	1 933,45	2 001,12	2 071,16	2 143,65	2 218,68	2 296,33	2 376,70	2 448,01	2 521,45	2 597,09	2 675,00	2 755,25	2 837,91	2 923,05	3 010,74	3 101,06

Таблица 103. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АО «ОНИИП»в зоне деятельности ЕТО № 7 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	80,16	73,69	69,69	74,05	85,96	85,96	85,96	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88,75	90,86	90,86	90,86	90,86	93,35
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	104 575,01	113 349,64	138 767,11	148 389,82	162 342,03	178 991,85	193 160,47	205 553,66	218 292,92	231 391,31	244 863,04	258 721,76	272 448,86	286 068,96	294 632,49	307 974,22	332 791,01	350 180,54	363 461,01	383 856,14	399 857,86
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	112 967,81	121 367,26	104 575,01	113 349,64	138 767,11	148 389,82	162 342,03	178 991,85	193 160,47	205 553,66	218 292,92	231 391,31	244 863,04	258 721,76	272 448,86	286 068,96	294 632,49	307 974,22	364 459,21	379 759,99	395 051,75	411 255,46	436 153,11
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 409,33	1 646,93	1 500,65	1 530,66	1 614,33	1 726,27	1 888,58	2 033,95	2 194,95	2 335,78	2 480,54	2 629,38	2 782,46	2 939,95	3 095,93	3 250,70	3 348,01	3 470,19	3 662,57	3 853,95	4 000,11	4 224,57	4 283,39
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 409,33	1 646,93	1 500,65	1 530,66	1 614,33	1 726,27	1 888,58	2 033,95	2 194,95	2 335,78	2 480,54	2 629,38	2 782,46	2 939,95	3 095,93	3 250,70	3 348,01	3 470,19	4 011,09	4 179,49	4 347,78	4 526,11	4 672,20
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,54	3,26	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	5 967,44	6 321,92	5 324,08	5 520,43	5 837,69	6 259,73	6 811,74	7 304,18	7 842,70	8 316,27	8 803,29	9 304,29	9 819,80	10 350,41	10 874,51	11 393,24	11 702,47	12 120,13	13 841,84	14 406,23	14 971,49	15 569,21	16 067,93
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	5 967,44	6 321,92	5 324,08	5 520,43	5 837,69	6 259,73	6 811,74	7 304,18	7 842,70	8 316,27	8 803,29	9 304,29	9 819,80	10 350,41	10 874,51	11 393,24	11 702,47	12 120,13	13 841,84	14 406,23	14 971,49	15 569,21	16 067,93
Тариф без инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	201,11	193,78	224,26	259,41	278,88	304,11	320,22	333,99	346,9	359,04	371,61	384,61	398,07	412,01	425,31	438,07	440,32	453,19	466,67	480,55	494,84	509,55	524,71
Тариф с инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	201,11	193,78	224,26	259,41	278,88	304,11	320,22	333,99	346,9	359,04	371,61	384,61	398,07	412,01	425,31	438,07	440,32	453,19	466,67	480,55	494,84	509,55	524,71
Тариф конечному потребителю																								
Тариф с инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 610,44	1 840,71	1 724,90	1 790,07	1 893,21	2 030,38	2 208,80	2 367,94	2 541,85	2 694,82	2 852,15	3 013,99	3 180,53	3 351,95	3 521,24	3 688,78	3 788,34	3 923,38	4 477,76	4 660,04	4 842,63	5 035,67	5 196,91
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 610,44	1 840,71	1 724,90	1 790,07	1 893,21	2 016,27	2 102,97	2 193,40	2 270,16	2 349,62	2 431,86	2 516,97	2 605,07	2 696,24	2 777,13	2 860,44	2 946,26	3 034,65	3 125,69	3 219,46	3 316,04	3 415,52	3 517,99
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставля-	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,70%	5,03%	7,96%	11,97%	14,69%	17,28%	19,75%	22,09%	24,32%	26,79%	28,96%	28,58%	29,29%	43,26%	44,75%	46,04%	47,43%	47,72%

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ющей и тарифом без инвестсоставляющей																								
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0	0	0	0	1 893,21	2 030,38	2 030,38	2 042,96	2 051,59	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-8,79%	-15,91%	-23,90%	-31,14%	-34,10%	-36,92%	-39,60%	-42,15%	-44,98%	-47,45%	-47,02%	-47,83%	-63,80%	-65,50%	-66,98%	-68,58%	-68,91%

Таблица 104. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 7

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	101,91	102,9	98,89	160,3	165,39	165,39	164,96	166,57	166,14	165,71	165,28	164,84	164,41	163,98	163,55	163,12	162,58	162,77	164,32	163,75	163,16	162,55	164,42
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	8,29	8,29	8,29	62,25	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44	55,44
Отпуск тепловой энергии, в том числе:	тыс. Гкал	93,62	94,61	90,6	98,05	109,95	109,95	109,52	111,13	110,7	110,27	109,84	109,41	108,97	108,54	108,11	107,68	107,14	107,33	108,89	108,31	107,72	107,11	108,98
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	3,73	3,45	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	76,43	70,24	66,58	70,94	82,85	82,85	82,85	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	85,64	87,75	87,75	87,75	87,75	90,24
потери тепловой энергии в собственных тепловых сетях	тыс. Гкал	13,65	21,11	21,1	24,18	24,18	24,18	23,74	23,31	22,88	22,45	22,02	21,58	21,15	20,72	20,29	19,86	19,32	18,77	18,2	17,63	17,04	16,43	15,81
с коллекторов источников - в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	76,43	70,24	66,58	70,94	82,85	82,85	82,85	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	84,89	85,64	87,75	87,75	87,75	87,75	90,24
потери тепловой энергии в собственных сетях	тыс. Гкал	13,55	20,95	20,94	24,00	24,00	24,00	23,56	23,13	22,7	22,27	21,84	21,4	20,97	20,54	20,11	19,68	19,14	18,59	18,02	17,45	16,86	16,25	15,63
Отпуск тепловой энергии другими теплосетевыми организациями, в том числе:	тыс. Гкал	13,65	21,11	21,1	24,18	24,18	24,18	23,74	23,31	22,88	22,45	22,02	21,58	21,15	20,72	20,29	19,86	19,32	18,77	18,2	17,63	17,04	16,43	15,81

8.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 7 АО «ОНИИП» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР от котельной территории «О» отображены на рисунке 19.

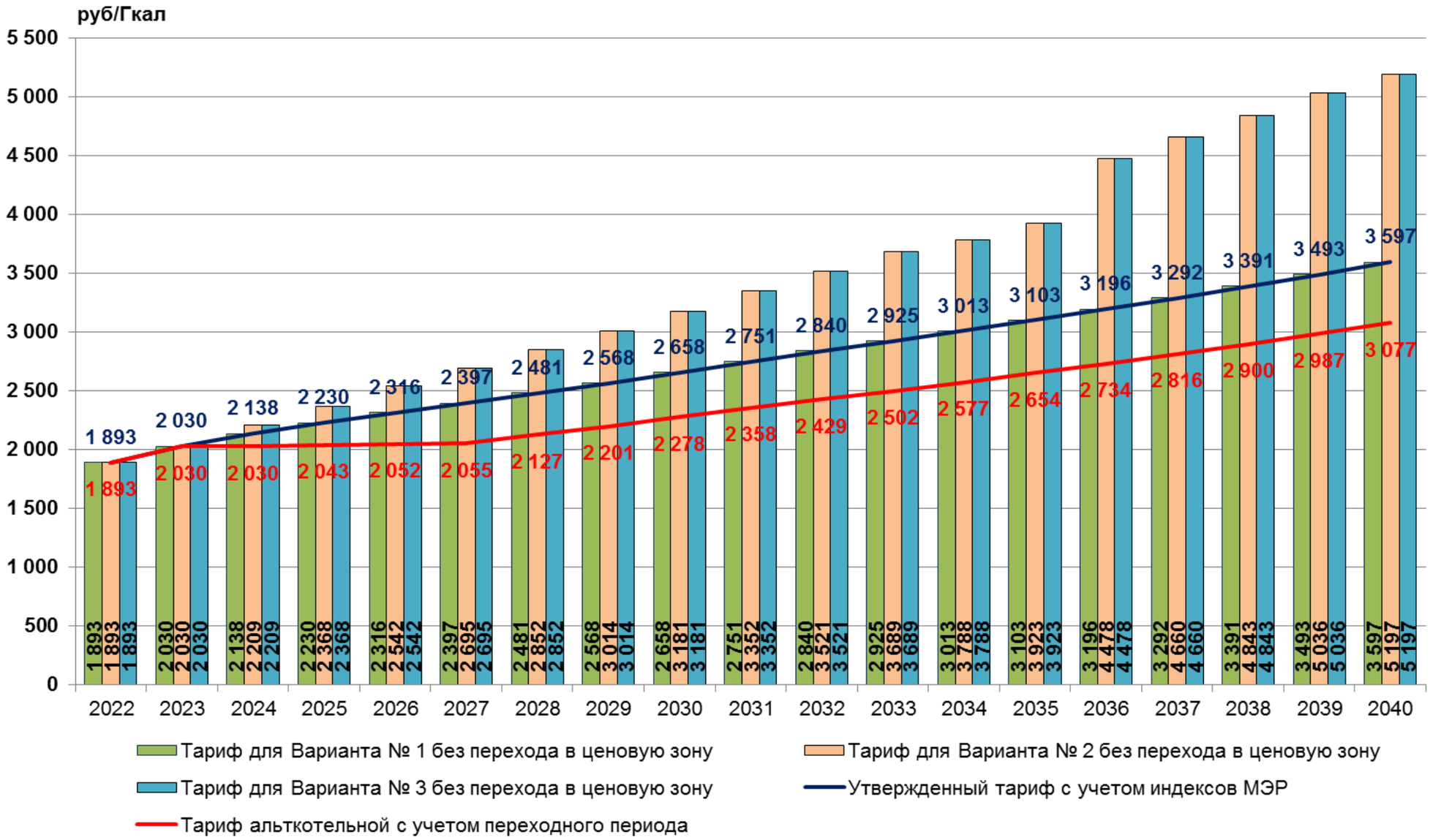

Рисунок 19. Сравнение роста тарифов ЕТО № 7 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

9. ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

9.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ в таблице 105.

9.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 8. Перечень мероприятий приведен в таблице 105.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 106.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 8

Мероприятия предполагается финансировать за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 8 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

9.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

9.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 8

9.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ приведены в Главе 6.

9.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей,

указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1) Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 107.

2) Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ в зоне деятельности ЕТО № 8 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 108.

3) Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 8 приведена в табл. в таблице

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
1. Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	12,04	10,75	10,74	10,73	10,72	10,71	10,7	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,63	10,62	10,61	10,6	10,59	10,58
2. Расход тепловой энергии на с/н	тыс. Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3. Расход тепловой энергии на потери	тыс. Гкал	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,5	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,4	0,39	0,38
4. Отпуск тепловой энергии теплосетевой организации для отпуска потребителю	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Отпуск тепловой энергии теплосетевой организации для	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

компенсации тепловых потерь																				
6. Отпуск тепловой энергии конечному потребителю через собственные сети	тыс. Гкал	10,88	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
7. НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб	11 850,76	10 559,69	12 081,21	12 872,83	13 400,90	13 914,49	14 441,13	13 997,23	14 572,99	15 674,72	17 421,49	18 057,49	18 512,99	18 976,78	19 449,06	18 510,32	19 704,72	21 853,92	22 285,92
8. Тариф без инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 088,92	1 099,05	1 257,41	1 339,80	1 394,76	1 448,22	1 503,03	1 456,83	1 516,76	1 631,42	1 813,23	1 879,42	1 926,83	1 975,10	2 024,26	1 926,55	2 050,87	2 274,55	2 319,52
9. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб	11 850,76	15 534,00	16 508,34	17 278,28	17 891,42	18 493,48	19 112,13	19 758,78	20 434,07	21 121,79	21 720,37	22 281,76	22 853,68	23 438,55	24 036,75	24 664,21	25 313,80	25 952,07	26 556,96
10. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 088,92	1 616,78	1 718,19	1 798,32	1 862,14	1 924,80	1 989,19	2 056,49	2 126,78	2 198,35	2 260,65	2 319,08	2 378,61	2 439,48	2 501,74	2 567,05	2 634,66	2 701,09	2 764,05

Таблица 109.

Таблица 105. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	12 475,57	19 281,26	26 359,17	33 720,21	41 375,68	49 337,38	57 617,54	66 228,91	75 184,73	84 498,79	94 185,41	104 259,49	114 736,54	125 632,67	136 964,64	148 749,90	161 006,56	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	4 974,31	5 422,00	5 671,41	5 898,26	6 134,20	6 379,56	6 634,75	6 900,14	7 176,14	7 463,19	7 761,71	8 072,18	8 395,07	8 730,87	9 080,11	9 443,31	9 821,04	10 213,89	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	994,86	1 084,40	1 134,28	1 179,65	1 226,84	1 275,91	1 326,95	1 380,03	1 435,23	1 492,64	1 552,34	1 614,44	1 679,01	1 746,17	1 816,02	1 888,66	1 964,21	2 042,78	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	994,86	1 084,40	1 134,28	1 179,65	1 226,84	1 275,91	1 326,95	1 380,03	1 435,23	1 492,64	1 552,34	1 614,44	1 679,01	1 746,17	1 816,02	1 888,66	1 964,21	2 042,78	-
Группа проектов 008.01.00.000	Источники теплоснабжения ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 008.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 008.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 008.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 008.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 008.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	12 475,57	19 281,26	26 359,17	33 720,21	41 375,68	49 337,38	57 617,54	66 228,91	75 184,73	84 498,79	94 185,41	104 259,49	114 736,54	125 632,67	136 964,64	148 749,90	161 006,56	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвести-ции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	4 974,31	5 422,00	5 671,41	5 898,26	6 134,20	6 379,56	6 634,75	6 900,14	7 176,14	7 463,19	7 761,71	8 072,18	8 395,07	8 730,87	9 080,11	9 443,31	9 821,04	10 213,89	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	994,86	1 084,40	1 134,28	1 179,65	1 226,84	1 275,91	1 326,95	1 380,03	1 435,23	1 492,64	1 552,34	1 614,44	1 679,01	1 746,17	1 816,02	1 888,66	1 964,21	2 042,78	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	994,86	1 084,40	1 134,28	1 179,65	1 226,84	1 275,91	1 326,95	1 380,03	1 435,23	1 492,64	1 552,34	1 614,44	1 679,01	1 746,17	1 816,02	1 888,66	1 964,21	2 042,78	-
Подгруппа проектов 008.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 008.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 008.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5969,17	6506,40	6805,69	7077,92	7361,03	7655,48	7961,69	8280,16	8611,37	8955,82	9314,06	9686,62	10074,08	10477,05	10896,13	11331,97	11785,25	12256,66	-
Подгруппа проектов 008.02.03.001	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.33)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	12 475,57	19 281,26	26 359,17	33 720,21	41 375,68	49 337,38	57 617,54	66 228,91	75 184,73	84 498,79	94 185,41	104 259,49	114 736,54	125 632,67	136 964,64	148 749,90	161 006,56	
Подгруппа проектов 008.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 008.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 008.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 008.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 008.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 106. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	248,72	271,10	283,57	294,91	306,71	318,98	331,74	345,01	358,81	373,16	388,09	403,61	419,75	436,54	454,01	472,17	491,05	510,69	6 708,61
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	298,46	325,32	340,28	353,90	368,05	382,77	398,08	414,01	430,57	447,79	465,70	484,33	503,70	523,85	544,81	566,60	589,26	612,83	8 050,33
стоимость материалов и строитель-но-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	4 327,65	4 717,14	4 934,13	5 131,49	5 336,75	5 550,22	5 772,23	6 003,12	6 243,24	6 492,97	6 752,69	7 022,80	7 303,71	7 595,86	7 899,69	8 215,68	8 544,31	8 886,08	116 729,76
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	4 874,82	5 313,56	5 557,98	5 780,30	6 011,51	6 251,97	6 502,05	6 762,13	7 032,62	7 313,92	7 606,48	7 910,74	8 227,17	8 556,26	8 898,51	9 254,45	9 624,62	10 009,61	131 488,69
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	99,49	108,44	113,43	117,97	122,68	127,59	132,70	138,00	143,52	149,26	155,23	161,44	167,90	174,62	181,60	188,87	196,42	204,28	2 683,45

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	4 974,31	5 422,00	5 671,41	5 898,26	6 134,20	6 379,56	6 634,75	6 900,14	7 176,14	7 463,19	7 761,71	8 072,18	8 395,07	8 730,87	9 080,11	9 443,31	9 821,04	10 213,89	134 172,14
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	994,86	1 084,40	1 134,28	1 179,65	1 226,84	1 275,91	1 326,95	1 380,03	1 435,23	1 492,64	1 552,34	1 614,44	1 679,01	1 746,17	1 816,02	1 888,66	1 964,21	2 042,78	26 834,42
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66	161 006,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	5 969,17	12 475,57	19 281,26	26 359,17	33 720,21	41 375,68	49 337,38	57 617,54	66 228,91	75 184,73	84 498,79	94 185,41	104 259,49	114 736,54	125 632,67	136 964,64	148 749,90	161 006,56	161 006,56

Таблица 107. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																				
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	12,035	10,7499	10,7398	10,7297	10,7195	10,7094	10,6993	10,6892	10,6791	10,669	10,6588	10,6487	10,6386	10,6285	10,6184	10,6083	10,5981	10,588	10,5779
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	11,45	10,16	10,15	10,14	10,13	10,12	10,11	10,1	10,09	10,08	10,07	10,06	10,05	10,04	10,03	10,02	10,01	10	9,99
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,5	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,4	0,39	0,38
То же в %	%	4,91%	5,43%	5,34%	5,24%	5,15%	5,05%	4,96%	4,86%	4,77%	4,67%	4,58%	4,48%	4,38%	4,29%	4,19%	4,10%	4,00%	3,90%	3,80%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	10,88	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	10,88	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
Балансы топлива																				
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82	168,82
Потребность в топливе всего	тут	2031,7878	1810,4925	1808,7506	1807,0086	1805,2666	1803,5246	1801,7827	1800,0407	1798,2987	1796,5567	1794,8148	1793,0728	1791,3308	1789,5888	1787,8469	1786,1049	1784,3629	1782,6209	1780,879
Расход топлива, по видам топлива	тут	2 031,79	1 810,49	1 808,75	1 807,01	1 805,27	1 803,52	1 801,78	1 800,04	1 798,30	1 796,56	1 794,81	1 793,07	1 791,33	1 789,59	1 787,85	1 786,10	1 784,36	1 782,62	1 780,88
природный газ	тут	2 031,79	1 810,49	1 808,75	1 807,01	1 805,27	1 803,52	1 801,78	1 800,04	1 798,30	1 796,56	1 794,81	1 793,07	1 791,33	1 789,59	1 787,85	1 786,10	1 784,36	1 782,62	1 780,88
Расчет НВВ																				
топливо	тыс. руб.	8 295,50	7 687,66	7 987,48	8 298,98	8 498,25	8 702,30	8 911,24	9 125,19	9 344,27	9 568,60	9 750,51	9 935,87	10 124,74	10 317,19	10 513,29	10 713,11	10 916,71	11 124,17	11 335,57
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	237,01	258,34	270,22	281,03	292,27	303,97	316,12	328,77	341,92	355,6	369,82	384,61	400	416	432,64	449,94	467,94	486,66	506,13
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	474,03	516,69	540,46	562,08	584,56	607,94	632,26	657,55	683,86	711,21	739,66	769,24	800,01	832,01	865,29	899,91	935,9	973,34	1 012,27
сырье и материалы	тыс. руб.	118,51	129,18	135,12	140,52	146,14	151,99	158,07	164,39	170,97	177,81	184,92	192,32	200,01	208,01	216,33	224,98	233,98	243,34	253,07
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 962,68	3 229,32	3 377,87	3 512,98	3 653,50	3 799,64	3 951,63	4 109,70	4 274,08	4 445,05	4 622,85	4 807,76	5 000,07	5 200,08	5 408,08	5 624,40	5 849,38	6 083,35	6 326,69
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	994,86	1 265,96	1 407,75	1 555,20	1 708,56	873,19	1 039,05	1 729,07	3 164,30	3 537,46	3 731,50	3 933,30	4 143,18	2 926,22	3 834,23	5 722,90	5 942,85
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-236,97	-1 261,51	-1 323,30	-1 381,63	-1 469,85	-1 591,99	-1 721,25	-1 858,00	-2 002,53	-2 155,33	-2 357,33	-2 607,00	-2 871,37	-3 151,12	-3 446,92	-3 759,72	-4 090,30	-4 439,34	-4 808,08
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	11 850,76	10 559,69	12 081,21	12 872,83	13 400,90	13 914,49	14 441,13	13 997,23	14 572,99	15 674,72	17 421,49	18 057,49	18 512,99	18 976,78	19 449,06	18 510,32	19 704,72	21 853,92	22 285,92
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	11 850,76	10 559,69	12 081,21	12 872,83	13 400,90	13 914,49	14 441,13	13 997,23	14 572,99	15 674,72	17 421,49	18 057,49	18 512,99	18 976,78	19 449,06	18 510,32	19 704,72	21 853,92	22 285,92
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 088,92	1 099,05	1 257,41	1 339,80	1 394,76	1 448,22	1 503,03	1 456,83	1 516,76	1 631,42	1 813,23	1 879,42	1 926,83	1 975,10	2 024,26	1 926,55	2 050,87	2 274,55	2 319,52
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	5 969,17	6 506,40	6 805,69	7 077,92	7 361,03	7 655,48	7 961,69	8 280,16	8 611,37	8 955,82	9 314,06	9 686,62	10 074,08	10 477,05	10 896,13	11 331,97	11 785,25	12 256,66
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	5 969,17	12 475,57	19 281,26	26 359,18	33 720,21	41 375,69	49 337,38	57 617,54	66 228,91	75 184,73	84 498,79	94 185,41	104 259,49	114 736,54	125 632,67	136 964,64	148 749,89	161 006,55
Источники финансирования																				
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	994,86	2 079,26	2 400,24	2 587,40	2 782,04	2 984,47	2 200,13	2 419,08	3 164,30	4 656,93	5 089,80	5 345,93	5 612,32	5 889,35	4 742,24	5 722,90	7 687,10	7 985,62
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0	0	994,86	1 265,96	1 407,75	1 555,20	1 708,56	873,19	1 039,05	1 729,07	3 164,30	3 537,46	3 731,50	3 933,30	4 143,18	2 926,22	3 834,23	5 722,90	5 942,85
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	-4 974,31	-4 427,14	-4 405,45	-4 490,52	-4 578,99	-4 671,01	-5 761,56	-5 861,08	-5 447,07	-4 298,89	-4 224,26	-4 340,69	-4 461,76	-4 587,70	-6 153,89	-5 609,07	-4 098,15	-4 271,04
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-4 974,31	-9 401,45	-13 806,89	-18 297,41	-22 876,40	-27 547,41	-33 308,97	-39 170,04	-44 617,12	-48 916,01	-53 140,27	-57 480,95	-61 942,72	-66 530,41	-72 684,30	-78 293,37	-82 391,52	-86 662,55
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	-4 974,31	-4 427,14	-4 405,45	-4 490,52	-4 578,99	-4 671,01	-5 761,56	-5 861,08	-5 447,07	-4 298,89	-4 224,26	-4 340,69	-4 461,76	-4 587,70	-6 153,89	-5 609,07	-4 098,15	-4 271,04
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-4 974,31	-9 401,45	-13 806,89	-18 297,41	-22 876,40	-27 547,41	-33 308,97	-39 170,04	-44 617,12	-48 916,01	-53 140,27	-57 480,95	-61 942,72	-66 530,41	-72 684,30	-78 293,37	-82 391,52	-86 662,55
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	4 974,31	4 427,14	4 405,45	4 490,52	4 578,99	4 671,01	5 761,56	5 861,08	5 447,07	4 298,89	4 224,26	4 340,69	4 461,76	4 587,70	6 153,89	5 609,07	4 098,15	4 271,04
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	11 850,76	15 534,00	16 508,34	17 278,28	17 891,42	18 493,48	19 112,13	19 758,78	20 434,07	21 121,79	21 720,37	22 281,76	22 853,68	23 438,55	24 036,75	24 664,21	25 313,80	25 952,07	26 556,96
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 088,92	1 616,78	1 718,19	1 798,32	1 862,14	1 924,80	1 989,19	2 056,49	2 126,78	2 198,35	2 260,65	2 319,08	2 378,61	2 439,48	2 501,74	2 567,05	2 634,66	2 701,09	2 764,05
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 088,92	1 193,02	1 256,26	1 310,28	1 360,96	1 408,59	1 457,89	1 508,92	1 561,73	1 616,39	1 668,62	1 718,68	1 770,24	1 823,35	1 878,05	1 934,39	1 992,42	2 052,19	2 113,76

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 016,45	1 153,33	1 228,30	1 281,11	1 336,20	1 382,97	1 431,37	1 481,47	1 533,32	1 586,99	1 642,53	1 691,81	1 742,56	1 794,84	1 848,68	1 904,15	1 961,27	2 020,11	2 080,71
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 153,33	1 228,30	1 281,11	1 336,20	1 382,97	1 431,37	1 481,47	1 533,32	1 586,99	1 642,53	1 691,81	1 742,56	1 794,84	1 848,68	1 904,15	1 961,27	2 020,11	2 080,71	2 143,13

Таблица 108. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ в зоне деятельности ЕТО № 8 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
1. Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	12,04	10,75	10,74	10,73	10,72	10,71	10,7	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,63	10,62	10,61	10,6	10,59	10,58
2. Расход тепловой энергии на с/н	тыс.Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3. Расход тепловой энергии на потери	тыс.Гкал	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,5	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,4	0,39	0,38
4. Отпуск тепловой энергии теплосетевой организации для отпуска потребителю	тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. Отпуск тепловой энергии теплосетевой организации для компенсации тепловых потерь	тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Отпуск тепловой энергии конечному потребителю через собственные сети	тыс.Гкал	10,88	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
7. НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб	11 850,76	10 559,69	12 081,21	12 872,83	13 400,90	13 914,49	14 441,13	13 997,23	14 572,99	15 674,72	17 421,49	18 057,49	18 512,99	18 976,78	19 449,06	18 510,32	19 704,72	21 853,92	22 285,92
8. Тариф без инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 088,92	1 099,05	1 257,41	1 339,80	1 394,76	1 448,22	1 503,03	1 456,83	1 516,76	1 631,42	1 813,23	1 879,42	1 926,83	1 975,10	2 024,26	1 926,55	2 050,87	2 274,55	2 319,52
9. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб	11 850,76	15 534,00	16 508,34	17 278,28	17 891,42	18 493,48	19 112,13	19 758,78	20 434,07	21 121,79	21 720,37	22 281,76	22 853,68	23 438,55	24 036,75	24 664,21	25 313,80	25 952,07	26 556,96
10. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	1 088,92	1 616,78	1 718,19	1 798,32	1 862,14	1 924,80	1 989,19	2 056,49	2 126,78	2 198,35	2 260,65	2 319,08	2 378,61	2 439,48	2 501,74	2 567,05	2 634,66	2 701,09	2 764,05

Таблица 109. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 8

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	12,04	10,75	10,74	10,73	10,72	10,71	10,7	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,63	10,62	10,61	10,6	10,59	10,58
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	11,45	10,16	10,15	10,14	10,13	10,12	10,11	10,1	10,09	10,08	10,07	10,06	10,05	10,04	10,03	10,02	10,01	10	9,99
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	10,88	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,5	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,4	0,39	0,38

9.15.1. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 8 ФГБУ ЦЖКУ по ЦВО МО РФ (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 20.

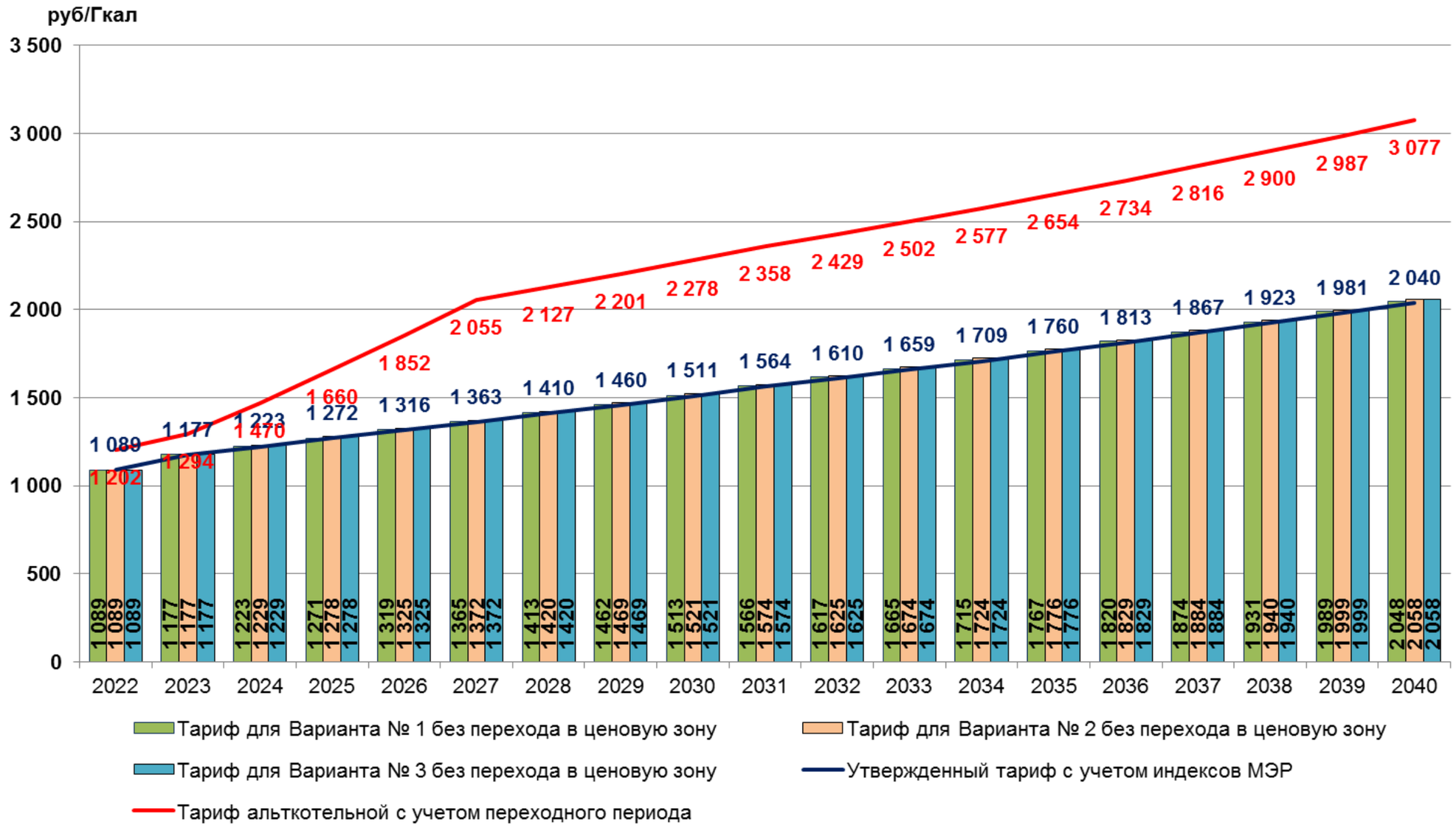

Рисунок 20. Сравнение роста тарифов ЕТО № 8 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

10. ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

10.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № АО «ОМСКТРАНСМАШ» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш» в таблице 110.

10.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

10.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО «Омсктрансмаш»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

10.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 9

10.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 9 АО «ОМСКТРАНСМАШ» приведены в Главе 6.

10.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 9 АО «ОМСКТРАНСМАШ»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 111.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АО «Омсктрансмаш» в зоне деятельности ЕТО № 9 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 112.
3. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 9 приведена в таблице 113.

10.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 21.

Таблица 110. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 009.01.00.000		Источники теплоснабжения АО "Омсктрансмаш"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 009.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 009.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 009.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 009.01.04.000		Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 009.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них АО "Омсктрансмаш"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	009.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	009.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	009.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	009.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	009.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	009.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	009.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	009.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Таблица 111. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 9 АО «Омсктрансмаш» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19
Баланс тепловой энергии																					
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165	3,7165
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
То же в %	%	0,0969	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%	9,69%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565	3,3565
Балансы топлива																					
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22	117,22
Потребность в топливе всего	тут	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66
Расход топлива, по видам топлива	тут	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66
природный газ	тут	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66	435,66
Расчет НВВ																					
топливо	тыс. руб.	1 082,71	2 133,88	2 219,24	2 308,01	2 400,33	2 460,34	2 521,84	2 584,89	2 649,51	2 715,75	2 783,64	2 839,32	2 896,10	2 954,02	3 013,11	3 073,37	3 134,83	3 197,53	3 261,48	3 326,71
природный газ	тыс. руб.	1 082,71	2 133,88	2 219,24	2 308,01	2 400,33	2 460,34	2 521,84	2 584,89	2 649,51	2 715,75	2 783,64	2 839,32	2 896,10	2 954,02	3 013,11	3 073,37	3 134,83	3 197,53	3 261,48	3 326,71
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	327,1	646,83	670,59	691,98	713,56	732,69	752,35	772,56	793,32	814,67	836,6	855,51	874,89	894,74	915,08	935,93	957,3	979,2	1 001,65	1 024,66
сырье и материалы	тыс. руб.	1,41	3,4	3,71	3,88	4,04	4,2	4,36	4,54	4,72	4,91	5,11	5,31	5,52	5,74	5,97	6,21	6,46	6,72	6,99	7,27
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	144,21	348,09	379,42	396,87	412,75	429,26	446,43	464,28	482,86	502,17	522,26	543,15	564,87	587,47	610,97	635,41	660,82	687,25	714,75	743,33
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	27,41	31,93	34,81	36,41	32,77	29,13	25,49	21,84	18,2	14,56	10,92	7,28	3,64	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	37,39	90,25	98,37	102,9	107,01	111,3	115,75	120,38	125,19	130,2	135,41	140,82	146,46	152,32	158,41	164,74	171,33	178,19	185,32	192,73
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	254,96	637,93	1 384,51	1 472,49	1 566,80	1 663,85	1 753,40	1 846,62	1 943,67	2 044,70	2 149,84	2 259,71	2 359,12	2 461,87	2 565,02	2 598,42	2 633,00	2 668,81	2 705,89	2 744,29
ИТОГО затраты на производство тепловой	тыс. руб.	1 875,19	3 892,32	4 790,65	5 012,53	5 237,26	5 430,76	5 619,62	5 815,11	6 017,48	6 226,96	6 443,78	6 651,10	6 850,60	7 056,16	7 268,56	7 414,08	7 563,75	7 717,70	7 876,07	8 038,99

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
энергии (без НДС)																					
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	1 875,19	3 892,32	4 790,65	5 012,53	5 237,26	5 430,76	5 619,62	5 815,11	6 017,48	6 226,96	6 443,78	6 651,10	6 850,60	7 056,16	7 268,56	7 414,08	7 563,75	7 717,70	7 876,07	8 038,99
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 157,52	1 159,64	1 427,28	1 493,38	1 560,33	1 617,98	1 674,25	1 732,49	1 792,78	1 855,19	1 919,79	1 981,56	2 041,00	2 102,24	2 165,52	2 208,87	2 253,46	2 299,33	2 346,51	2 395,05
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																					
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	27,41	31,93	34,81	36,41	32,77	29,13	25,49	21,84	18,2	14,56	10,92	7,28	3,64	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	27,41	31,93	34,81	36,41	32,77	29,13	25,49	21,84	18,2	14,56	10,92	7,28	3,64	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	126,3	158,23	193,04	229,45	262,21	291,34	316,83	338,67	356,87	371,44	382,36	389,64	393,28	393,28	393,28	393,28	393,28	393,28	393,28	393,28
Инвест составляющая	тыс. руб.	-27,41	-31,93	-34,81	-36,41	-32,77	-29,13	-25,49	-21,84	-18,2	-14,56	-10,92	-7,28	-3,64	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 875,19	3 892,32	4 790,65	5 012,53	5 237,26	5 430,76	5 619,62	5 815,11	6 017,48	6 226,96	6 443,78	6 651,10	6 850,60	7 056,16	7 268,56	7 414,08	7 563,75	7 717,70	7 876,07	8 038,99
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 157,52	1 159,64	1 427,28	1 493,38	1 560,33	1 617,98	1 674,25	1 732,49	1 792,78	1 855,19	1 919,79	1 981,56	2 041,00	2 102,24	2 165,52	2 208,87	2 253,46	2 299,33	2 346,51	2 395,05
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 157,52	1 257,23	1 379,85	1 453,00	1 515,48	1 574,10	1 629,19	1 686,21	1 745,23	1 806,31	1 869,53	1 929,94	1 987,84	2 047,47	2 108,90	2 172,16	2 237,33	2 304,45	2 373,58	2 444,79
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 142,44	1 170,92	1 333,95	1 420,66	1 481,75	1 545,46	1 599,55	1 655,54	1 713,48	1 773,45	1 835,52	1 899,77	1 956,76	2 015,46	2 075,92	2 138,20	2 202,35	2 268,42	2 336,47	2 406,57
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 170,92	1 333,95	1 420,66	1 481,75	1 545,46	1 599,55	1 655,54	1 713,48	1 773,45	1 835,52	1 899,77	1 956,76	2 015,46	2 075,92	2 138,20	2 202,35	2 268,42	2 336,47	2 406,57	2 478,76

Таблица 112 Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АО «Омсктрансмаш» в зоне деятельности ЕТО № 9 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,62	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	1 875,19	3 892,32	4 790,65	5 012,53	5 237,26	5 430,76	5 619,62	5 815,11	6 017,48	6 226,96	6 443,78	6 651,10	6 850,60	7 056,16	7 268,56	7 414,08	7 563,75	7 717,70	7 876,07	8 038,99
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	1 875,19	3 892,32	4 790,65	5 012,53	5 237,26	5 430,76	5 619,62	5 815,11	6 017,48	6 226,96	6 443,78	6 651,10	6 850,60	7 056,16	7 268,56	7 414,08	7 563,75	7 717,70	7 876,07	8 038,99
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 157,52	1 159,64	1 427,28	1 493,38	1 560,33	1 617,98	1 674,25	1 732,49	1 792,78	1 855,19	1 919,79	1 981,56	2 041,00	2 102,24	2 165,52	2 208,87	2 253,46	2 299,33	2 346,51	2 395,05
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 157,52	1 159,64	1 427,28	1 493,38	1 560,33	1 617,98	1 674,25	1 732,49	1 792,78	1 855,19	1 919,79	1 981,56	2 041,00	2 102,24	2 165,52	2 208,87	2 253,46	2 299,33	2 346,51	2 395,05
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 157,52	1 159,64	1 427,28	1 493,38	1 557,60	1 612,11	1 668,54	1 726,93	1 787,38	1 849,93	1 914,68	1 972,12	2 031,29	2 092,23	2 154,99	2 219,64	2 286,23	2 354,82	2 425,46	2 498,23
Отклонение, % между	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,18%	0,36%	0,34%	0,32%	0,30%	0,28%	0,27%	0,48%	0,48%	0,48%	0,49%	-0,49%	-1,43%	-2,36%	-3,26%	-4,13%

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей																					
Тариф альткотельной	руб/ Гкал	0,00	1 336,94	1 442,44	1 585,70	1 740,32	1 893,34	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)	%	0,00	13,26%	1,05%	5,82%	10,34%	14,54%	18,53%	18,54%	18,56%	18,57%	18,59%	18,42%	18,42%	18,42%	18,41%	19,20%	19,97%	20,72%	21,45%	22,16%

Таблица 113. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 9

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	196,26	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1,98	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	1,62	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

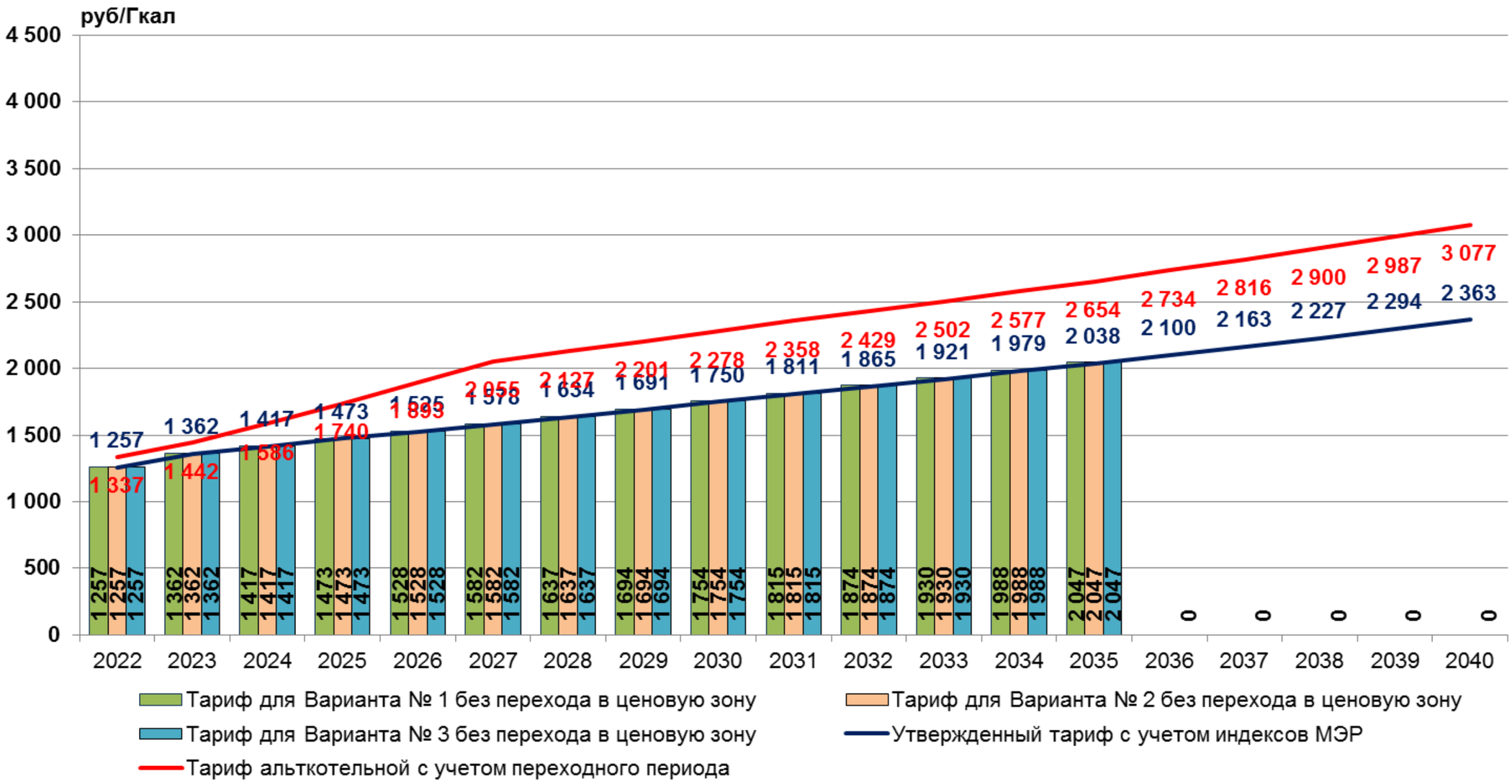

Рисунок 21. Сравнение роста тарифов ЕТО № 9 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

11. ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

11.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № ООО «Теплогенерирующий Комплекс» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс» в таблице 114.

11.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

11.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

11.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Оценка финансовых потребностей для технического перевооружения источников тепловой энергии

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия технического перевооружения источников тепловой энергии. Перечень мероприятий приведен в таблице 114.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 115.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для технического перевооружения источников теплоснабжения

Инвестиционная программа ООО «Теплогенерирующий Комплекс» предусматривает финансирование мероприятий за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 10 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

11.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

11.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой в зоне действия ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 10. Перечень мероприятий приведен в таблице 114.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 115. Финансовые потребности для реализации мероприятий технического перевооружения источников тепловой энергии

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 725,20	10 316,70	10 729,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 771,26
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 070,24	12 380,02	12 875,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 325,49
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 018,45	179 510,31	186 690,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	396 219,48
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 813,88	202 207,01	210 295,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	446 316,18
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	690,08	4 126,68	4 291,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 108,50
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 503,96	206 333,69	214 587,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	455 424,68
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 900,79	41 266,73	42 917,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91 084,92
Всего смета	тыс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41	247	257	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	546

проекта	. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	404,75	600,42	504,43	0	0	0	0	0	0	509,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	289 005,17	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60

Таблица 116.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 10

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 117.

Итоги расчетов экономической эффективности проектов приведены в таблице 118.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 10 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

При проведении расчетов суммированы стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкция существующих тепловых сетей с увеличением диаметра (см. Глава 8).

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

11.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия ЕТО № 10. Перечень мероприятий приведен в таблице 114.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 119.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия ЕТО №10

Мероприятия предполагается финансировать за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов нового строительства тепловых сетей для ЕТО № 10 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия ЕТО № 10

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

11.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 10. Перечень мероприятий приведен в таблице 114.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 120

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 10

Мероприятия предполагается финансировать за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 10 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

11.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 10. Перечень мероприятий приведен в таблице 114.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 121.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 10

Мероприятия предполагается финансировать за счет за присоединение перспективных потребителей.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 10 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

11.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов в зоне действия ООО «Теплогенерирующий Комплекс».

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов в зоне действия ЕТО № 10. Перечень мероприятий приведен в таблице114.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице122.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 10.

Мероприятия предполагается финансировать за счет за счет собственных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 10 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения.

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

11.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

11.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

11.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

11.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в зоне действия ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 10. Перечень мероприятий приведен в таблице 114.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 123.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей в зоне действия ЕТО № 10

Мероприятия предполагается финансировать за счет прочих собственных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов строительства и реконструкции ЦТП источников тепловой энергии для ЕТО № 10 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства реконструкции ЦТП источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

11.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 10

11.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс» приведены в Главе 6.

11.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей,

указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 124.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «Теплогенерирующий Комплекс» в зоне деятельности ЕТО № 10 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице
3. Таблица 125.
4. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 10 приведена таблице 126.

Таблица 114. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	3 825,00	27 775,38	186 370,44	180 903,16	200 931,74	196 793,69	204 665,44	250 545,75	221 366,14	245 535,14	422 158,12	701 831,45	835 516,05	860 285,69	540 752,84	389 271,03	404 876,60	415 782,89	432 314,34	470 077,55	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3 825,00	31 600,38	217 970,81	398 873,97	599 805,70	796 599,40	1 001 264,83	1 251 810,58	1 473 176,72	1 718 711,85	2 140 869,97	2 842 701,42	3 678 217,47	4 538 503,16	5 079 256,00	5 468 527,03	5 873 403,64	6 289 186,53	6 721 500,87	7 191 578,42	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	3 825,00	27 775,38	186 370,44	180 903,16	200 931,74	196 793,69	204 665,44	250 545,75	221 366,14	245 535,14	422 158,12	701 831,45	835 516,05	860 285,69	540 752,84	389 271,03	404 876,60	415 782,89	432 314,34	470 077,55	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	3 187,50	23 146,15	17 003,53	0,00	9 755,86	0,00	0,00	31 411,41	0,00	2 278,16	6 929,67	83 182,25	4 127,50	12 277,66	143 876,15	5 371,25	5 615,05	1 432,34	1 406,40	18 521,53	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	4 634,20	355,48	0,00	9 755,86	0,00	0,00	31 411,41	0,00	2 278,16	6 929,67	83 182,25	4 127,50	12 277,66	143 876,15	5 371,25	5 615,05	1 432,34	1 406,40	18 521,53	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	3 187,50	18 511,95	16 648,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		0,00	0,00	138 305,17	150 752,63	157 687,25	163 994,74	170 554,53	177 376,71	184 471,78	202 334,45	344 868,76	501 677,29	692 135,87	704 627,09	306 751,22	319 021,27	331 782,12	345 053,41	358 855,54	373 209,77	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	637,50	4 629,23	31 061,74	30 150,53	33 488,62	32 798,95	34 110,91	41 757,62	36 894,36	40 922,52	70 359,69	116 971,91	139 252,67	143 380,95	90 125,47	64 878,51	67 479,43	69 297,15	72 052,39	78 346,26	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	637,50	4 629,23	31 061,74	30 150,53	33 488,62	32 798,95	34 110,91	41 757,62	36 894,36	40 922,52	70 359,69	116 971,91	139 252,67	143 380,95	90 125,47	64 878,51	67 479,43	69 297,15	72 052,39	78 346,26	-
Группа проектов 010.01.00.000	Источники теплоснабжения ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	247 600,42	257 504,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	289 005,17	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	247 600,42	257 504,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 503,96	206 333,68	214 587,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 900,79	41 266,74	42 917,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 900,79	41 266,74	42 917,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 010.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 010.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 010.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	247 600,42	257 504,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	289 005,17	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	-
Подгруппа проектов 010.01.03.001	Установка нового водогрейного котла на 50 Гкал/ч																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	247 600,42	257 504,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	289 005,17	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	
Подгруппа проектов 010.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																						
Группа проектов 010.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "Теплогенерирующий комплекс"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	3 825,00	27 775,38	186 370,44	180 903,16	200 931,74	196 793,69	204 665,44	250 545,75	221 366,14	245 535,14	422 158,12	660 426,70	587 915,63	602 781,25	540 752,84	389 271,03	404 876,60	415 782,89	432 314,34	470 077,55	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3 825,00	31 600,38	217 970,81	398 873,97	599 805,70	796 599,40	1 001 264,83	1 251 810,58	1 473 176,72	1 718 711,85	2 140 869,97	2 801 296,67	3 389 212,30	3 991 993,55	4 532 746,40	4 922 017,43	5 326 894,03	5 742 676,92	6 174 991,26	6 645 068,81	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	3 825,00	27 775,38	186 370,44	180 903,16	200 931,74	196 793,69	204 665,44	250 545,75	221 366,14	245 535,14	422 158,12	660 426,70	587 915,63	602 781,25	540 752,84	389 271,03	404 876,60	415 782,89	432 314,34	470 077,55	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	3 187,50	23 146,15	17 003,53	0,00	9 755,86	0,00	0,00	31 411,41	0,00	2 278,16	6 929,67	83 182,25	4 127,50	12 277,66	143 876,15	5 371,25	5 615,05	1 432,34	1 406,40	18 521,53	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	4 634,20	355,48	0,00	9 755,86	0,00	0,00	31 411,41	0,00	2 278,16	6 929,67	83 182,25	4 127,50	12 277,66	143 876,15	5 371,25	5 615,05	1 432,34	1 406,40	18 521,53	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	3 187,50	18 511,95	16 648,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		0,00	0,00	138 305,17	150 752,63	157 687,25	163 994,74	170 554,53	177 376,71	184 471,78	202 334,45	344 868,76	467 173,33	485 802,19	490 040,06	306 751,22	319 021,27	331 782,12	345 053,41	358 855,54	373 209,77	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	637,50	4 629,23	31 061,74	30 150,53	33 488,62	32 798,95	34 110,91	41 757,62	36 894,36	40 922,52	70 359,69	110 071,12	97 985,94	100 463,54	90 125,47	64 878,51	67 479,43	69 297,15	72 052,39	78 346,26	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	637,50	4 629,23	31 061,74	30 150,53	33 488,62	32 798,95	34 110,91	41 757,62	36 894,36	40 922,52	70 359,69	110 071,12	97 985,94	100 463,54	90 125,47	64 878,51	67 479,43	69 297,15	72 052,39	78 346,26	-
Подгруппа проектов 010.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 561,04	426,58	0,00	0,00	0,00	0,00	37 693,69	0,00	2 733,79	8 315,61	99 818,70	4 953,00	14 733,19	22 871,22	6 445,51	6 738,05	1 718,80	1 687,69	22 225,83	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 561,04	5 987,61	5 987,61	5 987,61	5 987,61	5 987,61	43 681,30	43 681,30	46 415,10	54 730,70	154 549,40	159 502,41	174 235,59	197 106,81	203 552,32	210 290,37	212 009,18	213 696,86	235 922,70	-
Подгруппа проектов 010.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50119																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 471,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	5 471,36	
Подгруппа проектов 010.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50122																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 225,83	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 225,83	
Подгруппа проектов 010.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50123																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 284,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 284,03	2 284,03	2 284,03	2 284,03	2 284,03	2 284,03	2 284,03	
Подгруппа проектов 010.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50146																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 976,86	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 976,86	2 976,86	2 976,86	2 976,86	
Подгруппа проектов 010.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50156																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 687,69	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 687,69	1 687,69	
Подгруппа проектов 010.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50302																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 977,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 977,27	3 977,27	3 977,27	3 977,27	3 977,27	3 977,27	
Подгруппа проектов 010.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50302																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 889,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 889,59	10 889,59	10 889,59	10 889,59	10 889,59	10 889,59	
Подгруппа проектов 010.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50302																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 638,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 638,36	1 638,36	1 638,36	1 638,36	1 638,36	1 638,36	
Подгруппа проектов 010.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50323																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 232,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	1 232,22	
Подгруппа проектов 010.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50403																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 167,59	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 167,59	2 167,59	2 167,59	2 167,59	подключе-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 010.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50410																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 718,80	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 718,80	1 718,80	1 718,80	
Подгруппа проектов 010.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 445,51	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 445,51	6 445,51	6 445,51	6 445,51	6 445,51	
Подгруппа проектов 010.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 366,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 366,01	6 366,01	6 366,01	6 366,01	6 366,01	6 366,01	
Подгруппа проектов 010.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 764,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	25 764,09	
Подгруппа проектов 010.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 051,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	61 051,10	
Подгруппа проектов 010.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 457,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	8 457,10	
Подгруппа проектов 010.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 953,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	4 953,00	
Подгруппа проектов 010.02.01.018	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 200,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 200,60	6 200,60	6 200,60	6 200,60	6 200,60	6 200,60	6 200,60	
Подгруппа проектов 010.02.01.019	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59009																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 546,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	4 546,41	
Подгруппа проектов 010.02.01.020	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59010																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	426,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	426,58	
Подгруппа проектов 010.02.01.021	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59025																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 146,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	1 146,29	
Подгруппа проектов 010.02.01.022	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59025																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 414,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	4 414,75	
Подгруппа проектов 010.02.01.023	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60101																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 303,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	15 303,82	
Подгруппа проектов 010.02.01.024	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60101																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 566,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	17 566,56	
Подгруппа проектов 010.02.01.025	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60110																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 823,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	4 823,31	
Подгруппа проектов 010.02.01.026	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60122																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 501,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	1 501,57	
Подгруппа проектов 010.02.01.027	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60307																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 844,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	2 844,24	подклю-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 010.02.01.028	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61004																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 593,61	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 593,61	1 593,61	1 593,61	1 593,61	
Подгруппа проектов 010.02.01.029	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61006																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 248,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 248,56	6 248,56	6 248,56	6 248,56	6 248,56	6 248,56	6 248,56	
Подгруппа проектов 010.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	174 412,90	286 462,28	8 518,93	98 008,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	186 993,46	473 455,74	481 974,66	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	-
Подгруппа проектов 010.02.02.030	Реконструкция т/с с увеличением диаметра от МиниТЭЦ до УТ-1/4-5																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	150 463,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	163 044,03	
Подгруппа проектов 010.02.02.031	Новое строительство т/с от УТ-1/4-5 до новая ТК-1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 949,43	286 435,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 949,43	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	310 384,60	
Подгруппа проектов 010.02.02.032	Новое строительство т/с от новая ТК-1 до ЦТП взамен кот. 5.21																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,11	324,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,11	351,39	351,39	351,39	351,39	351,39	351,39	351,39	351,39	
Подгруппа проектов 010.02.02.033	Новое строительство т/с от новая ТК-1 до ЦТП взамен кот. 5.36																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 194,65	98 008,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 194,65	106 202,67	106 202,67	106 202,67	106 202,67	106 202,67	106 202,67	106 202,67	
Подгруппа проектов 010.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	165 966,20	180 903,16	189 224,70	196 793,69	204 665,44	212 852,06	221 366,14	230 220,78	239 429,62	249 006,80	258 967,07	312 850,25	368 101,47	382 825,53	398 138,55	414 064,09	430 626,65	447 851,72	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	165966,20	180903,16	189224,70	196793,69	204665,44	212852,06	221366,14	230220,78	239429,62	249006,80	258967,07	312850,25	368101,47	382825,53	398138,55	414064,09	430626,65	447851,72	-
Подгруппа проектов 010.02.03.034	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.24)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 312,86	3 611,02	3 777,13	3 928,21	4 085,34	4 248,75	4 418,70	4 595,45	4 779,27	4 970,44	5 169,26	5 376,03	5 591,07	5 814,71	6 047,30	6 289,19	6 540,76	6 802,39	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 312,86	6 923,88	10 701,01	14 629,22	18 714,56	22 963,32	27 382,02	31 977,47	36 756,74	41 727,18	46 896,44	52 272,47	57 863,54	63 678,26	69 725,56	76 014,75	82 555,51	89 357,91	
Подгруппа проектов 010.02.03.035	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Мини-ТЭЦ)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	36 124,50	39 375,70	41 186,98	42 834,46	44 547,84	46 329,76	48 182,95	50 110,26	52 114,68	54 199,26	56 367,23	58 621,92	60 966,80	63 405,47	65 941,69	68 579,36	71 322,53	74 175,43	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	36 124,50	75 500,20	116 687,19	159 521,65	204 069,49	250 399,25	298 582,20	348 692,46	400 807,14	455 006,40	511 373,63	569 995,55	630 962,35	694 367,82	760 309,51	828 888,87	900 211,40	974 386,84	
Подгруппа проектов 010.02.03.036	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Мини-ТЭЦ)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	102 171,49	111 366,93	116 489,80	121 149,40	125 995,37	131 035,19	136 276,59	141 727,66	147 396,76	153 292,64	159 424,34	165 801,31	172 433,37	179 330,70	186 503,93	193 964,09	201 722,65	209 791,56	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	102 171,49	213 538,42	330 028,22	451 177,62	577 172,99	708 208,18	844 484,77	986 212,43	1 133 609,20	1 286 901,83	1 446 326,17	1 612 127,49	1 784 560,85	1 963 891,56	2 150 395,49	2 344 359,57	2 546 082,22	2 755 873,78	
Подгруппа проектов 010.02.03.037	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 5.21 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 359,07	22 213,43	23 101,97	24 026,05	24 987,09	25 986,57	27 026,03	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 359,07	43 572,50	66 674,46	90 700,51	115 687,60	141 674,17	168 700,20	
Подгруппа проектов 010.02.03.038	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 5.21 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 165,43	23 052,04	23 974,12	24 933,09	25 930,41	26 967,63	28 046,33	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 165,43	45 217,47	69 191,59	94 124,68	120 055,09	147 022,72	175 069,06	
Подгруппа проектов 010.02.03.039	Реконструкция магистральных тепловых сетей котельной 5.36 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 350,35	9 724,37	10 113,34	10 517,87	10 938,59	11 376,13	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 350,35	19 074,72	29 188,06	39 705,93	50 644,52	62 020,65	
Подгруппа проектов 010.02.03.040	Реконструкция квартальных тепловых сетей котельной 5.36 с превышенным сроком эксплуатации после подключения к сетям Мини-ТЭЦ																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 386,86	34 722,33	36 111,23	37 555,68	39 057,90	40 620,22	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 386,86	68 109,19	104 220,42	141 776,10	180 834,00	221 454,22	
Подгруппа проектов 010.02.03.041	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.24)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	21 529,26	23 466,90	24 546,37	25 528,23	26 549,36	27 611,33	28 715,79	29 864,42	31 058,99	32 301,35	33 593,41	34 937,15	36 334,63	37 788,02	39 299,54	40 871,52	42 506,38	44 206,63	Бюджетные

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	21 529,26	44 996,16	69 542,54	95 070,77	121 620,13	149 231,46	177 947,25	207 811,66	238 870,66	271 172,01	304 765,42	339 702,57	376 037,20	413 825,22	453 124,75	493 996,27	536 502,65	580 709,28	средства / ценовая зона
Подгруппа проектов 010.02.03.042	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.42)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 828,08	3 082,61	3 224,41	3 353,39	3 487,52	3 627,02	3 772,11	3 922,99	4 079,91	4 243,11	4 412,83	4 589,34	4 772,92	4 963,83	5 162,39	5 368,88	5 583,64	5 806,98	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 828,08	5 910,70	9 135,11	12 488,50	15 976,02	19 603,04	23 375,15	27 298,14	31 378,05	35 621,15	40 033,98	44 623,33	49 396,24	54 360,08	59 522,46	64 891,35	70 474,98	76 281,97	
Подгруппа проектов 010.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 707,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149 780,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	11707,032 57	11707,032 57	11707,032 57	11707,032 57	11707,032 57	11707,032 57	11707,032 57	11707,032 57	11707,032 57	11707,032 57	161487,18 68	161487,18 68	161487,18 68	161487,18 68	161487,18 68	161487,18 68	-
Подгруппа проектов 010.02.04.043	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-22/2-1 до УТ-22/2-2																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 076,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	11 076,74	
Подгруппа проектов 010.02.04.044	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-9б до УТ-9б-2																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	630,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	630,30	
Подгруппа проектов 010.02.04.045	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6/1 до т.1 (ПНС-101)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 662,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 662,51	86 662,51	86 662,51	86 662,51	86 662,51	86 662,51	
Подгруппа проектов 010.02.04.046	Реконструкция участка теплотрассы от т.1 (ПНС-101) до ТПНС-101																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 969,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 969,89	4 969,89	4 969,89	4 969,89	4 969,89	4 969,89	
Подгруппа проектов 010.02.04.047	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6* до УТ-6/1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 988,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 988,91	6 988,91	6 988,91	6 988,91	6 988,91	6 988,91	
Подгруппа проектов 010.02.04.048	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6 до ТК-6*																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 977,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 977,82	13 977,82	13 977,82	13 977,82	13 977,82	13 977,82	
Подгруппа проектов 010.02.04.049	Реконструкция участка теплотрассы от ТПНС-101 до УТ-6/1-1																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 397,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 397,78	1 397,78	1 397,78	1 397,78	1 397,78	1 397,78	
Подгруппа проектов 010.02.04.050	Реконструкция участка теплотрассы от УТ-6/1-1 до УТ-6/2																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 783,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 783,23	35 783,23	35 783,23	35 783,23	35 783,23	35 783,23	
Подгруппа проектов 010.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3 825,00	22 214,34	19 977,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3825	26039,34	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	46017	-
Подгруппа проектов 010.02.05.051	Реконструкция внутриплощадочных тепловых сетей котельной по ул. 22-го Партсъезда, 97																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	3 825,00	22 214,34	19 977,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собствен-ные сред-ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3 825,00	26 039,34	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	46 017,00	
Подгруппа проектов 010.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 010.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 010.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25138,92	315476,63	177189,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25138,92	340615,54	517805,35	517805,35	517805,35	517805,35	517805,35	517805,35	517805,35	-
Подгруппа проектов 010.02.08.052	Строительство ЦТП (30 Гкал/ч) взамен котельной 5.21																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 138,92	300 661,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 138,92	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	325 800,34	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов 010.02.08.053		Строительство ЦТП (17 Гкал/ч) взамен котельной 5.36																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 815,20	177 189,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 815,20	192 005,00	192 005,00	192 005,00	192 005,00	192 005,00	192 005,00	192 005,00	

Таблица 115. Финансовые потребности для реализации мероприятий технического перевооружения источников тепловой энергии

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 725,20	10 316,70	10 729,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 771,26
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 070,24	12 380,02	12 875,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 325,49
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 018,45	179 510,31	186 690,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	396 219,48
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 813,88	202 207,01	210 295,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	446 316,18
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	690,08	4 126,68	4 291,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 108,50
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 503,96	206 333,69	214 587,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	455 424,68
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 900,79	41 266,73	42 917,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91 084,92
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	247 600,42	257 504,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	546 509,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 404,75	289 005,17	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60	546 509,60

Таблица 116. Финансовые потребности для реализации мероприятий строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	231,7	17,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1 570,6	0,0	113,9	346,5	4 159,1	206,4	613,9	953,0	268,6	280,8	71,6	70,3	926,1	9 830,1
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	278,1	21,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1 884,7	0,0	136,7	415,8	4 990,9	247,7	736,7	1 143,6	322,3	336,9	85,9	84,4	1 111,3	11 796,1
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	4 031,8	309,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27 327,9	0,0	1 982,0	6 028,8	72 368,6	3 590,9	10 681,6	16 581,6	4 673,0	4 885,1	1 246,1	1 223,6	16 113,7	171 044,0
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	4 541,5	348,4	0,0	0,0	0,0	0,0	30 783,2	0,0	2 232,6	6 791,1	81 518,6	4 045,0	12 032,1	18 678,2	5 263,8	5 502,7	1 403,7	1 378,3	18 151,1	192 670,2
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	92,7	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	628,2	0,0	45,6	138,6	1 663,6	82,6	245,6	381,2	107,4	112,3	28,6	28,1	370,4	3 932,0
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	4 634,2	355,5	0,0	0,0	0,0	0,0	31 411,4	0,0	2 278,2	6 929,7	83 182,3	4 127,5	12 277,7	19 059,4	5 371,3	5 615,0	1 432,3	1 406,4	18 521,5	196 602,2
НДС	тыс. руб.	0,0	926,8	71,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6 282,3	0,0	455,6	1 385,9	16 636,5	825,5	2 455,5	3 811,9	1 074,3	1 123,0	286,5	281,3	3 704,3	39 320,4
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	5 561,0	426,6	0,0	0,0	0,0	0,0	37 693,7	0,0	2 733,8	8 315,6	99 818,7	4 953,0	14 733,2	22 871,2	6 445,5	6 738,1	1 718,8	1 687,7	22 225,8	235 922,7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	5 561,0	5 987,6	5 987,6	5 987,6	5 987,6	5 987,6	43 681,3	43 681,3	46 415,1	54 730,7	154 549,4	159 502,4	174 235,6	197 106,8	203 552,3	210 290,4	212 009,2	213 696,9	235 922,7	235 922,7

Таблица 117. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	5 031,64	385,97	0	0	0	0	34 105,34	0	2 473,54	7 523,98	90 316,21	4 481,49	13 330,63	20 693,94	5 831,91	184 174,66
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	503,16	38,6	0	0	0	0	3 410,53	0	247,35	752,4	9 031,62	448,15	1 333,06	2 069,39	583,19	18 417,47
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	0	0	0	0	0	100,63	7,72	0	0	0	0	682,11	0	49,47	150,48	1 806,32	89,63	266,61	413,88	116,64	3 683,49
Итого	тыс. руб.	0	0	0	0	0	5 635,44	432,29	0	0	0	0	38 197,99	0	2 770,36	8 426,86	101 154,15	5 019,27	14 930,30	23 177,21	6 531,74	206 275,62
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	263 442,68
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0	0	0,147	0	0	0	0	0,424	0	0,212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,78
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0	0	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,571	0,571	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	

Таблица 118. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 5.24										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		10 897,49	74 132,57	0,15	-3 145,76	-0,03	-28,87%	14,1	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	8	1	1		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		445,35	3 029,56	0,15	191,36	0,08	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	1 130,52
Суммарный эффект	15	2	2		2	2	2	2	1	2
Суммарный эффект	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
Вывод	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									
Перспективные площадки Котельная 5.42										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		58 474,79	91 941,49	0,64	-24 575,09	-0,04	-42,03%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	8	1	1		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		44 504,83	69 976,16	0,64	18 794,24	0,04	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	999,49
Суммарный эффект	14	2	2		2	2	2	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									

Таблица 119. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524,19	7 267,21	11 935,94	354,96	4 083,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 165,97
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	629,03	8 720,65	14 323,12	425,95	4 900,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28 999,14
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 120,90	126 449,36	207 685,16	6 176,22	71 055,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	420 487,46
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 274,12	142 437,20	233 944,20	6 957,12	80 039,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	473 652,52
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,68	2 906,89	4 774,38	141,98	1 633,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 666,39
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 483,80	145 344,09	238 718,57	7 099,11	81 673,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	483 318,91
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 096,76	29 068,81	47 743,71	1 419,82	16 334,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	96 663,77
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	174 412,90	286 462,28	8 518,93	98 008,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	579 982,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 580,56	186 993,46	473 455,74	481 974,66	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68	579 982,68

Таблица 120. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	6 915,27	7 537,64	7 884,37	8 199,75	8 527,74	8 868,85	9 223,60	9 592,54	9 976,25	10 375,30	10 790,31	13 035,44	15 337,58	15 951,08	16 589,13	17 252,69	17 942,80	18 660,51	212 660,83
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	8 298,31	9 045,16	9 461,24	9 839,69	10 233,28	10 642,61	11 068,31	11 511,04	11 971,48	12 450,34	12 948,36	15 642,52	18 405,08	19 141,28	19 906,93	20 703,21	21 531,34	22 392,59	255 192,77
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	120 325,50	131 154,79	137 187,91	142 675,43	148 382,45	154 317,75	160 490,46	166 910,07	173 586,48	180 529,94	187 751,13	226 816,44	266 873,57	277 548,52	288 650,46	300 196,48	312 204,33	324 692,51	3 700 294,21
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	135 539,06	147 737,58	154 533,51	160 714,85	167 143,44	173 829,18	180 782,35	188 013,64	195 534,19	203 355,55	211 489,78	255 494,37	300 616,20	312 640,85	325 146,48	338 152,34	351 678,43	365 745,57	4 168 147,37

Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	2 766,11	3 015,06	3 153,75	3 279,90	3 411,09	3 547,54	3 689,44	3 837,02	3 990,50	4 150,12	4 316,12	5 214,18	6 135,03	6 380,43	6 635,65	6 901,08	7 177,12	7 464,20	85 064,33
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	138 305,17	150 752,64	157 687,26	163 994,75	170 554,54	177 376,72	184 471,79	191 850,66	199 524,68	207 505,67	215 805,90	260 708,55	306 751,23	319 021,28	331 782,13	345 053,42	358 855,55	373 209,78	4 253 211,70
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	27 661,03	30 150,52	31 537,45	32 798,94	34 110,90	35 475,34	36 894,35	38 370,13	39 904,93	41 501,13	43 161,17	52 141,70	61 350,24	63 804,25	66 356,42	69 010,67	71 771,10	74 641,94	850 642,21
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	165 966,20	180 903,16	189 224,70	196 793,69	204 665,44	212 852,06	221 366,14	230 220,78	239 429,62	249 006,80	258 967,07	312 850,25	368 101,47	382 825,53	398 138,55	414 064,09	430 626,65	447 851,72	5 103 853,91
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	165 966,20	346 869,36	536 094,06	732 887,75	937 553,19	1 150 405,25	1 371 771,38	1 601 992,17	1 841 421,78	2 090 428,58	2 349 395,65	2 662 245,90	3 030 347,37	3 413 172,90	3 811 311,44	4 225 375,53	4 656 002,19	5 103 853,91	5 103 853,91

Таблица 121. Финансовые потребности для реализации мероприятий реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	487,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 240,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 728,6
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	585,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 489,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8 074,4
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	8 487,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	108 590,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	117 078,2
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	9 560,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	122 320,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	131 881,2
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	195,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 496,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 691,5
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	9 755,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	124 816,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134 572,7
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	1 951,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24 963,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26 914,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	11 707,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	149 780,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	161 487,2
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	11 707,0	11 707,0	11 707,0	11 707,0	11 707,0	11 707,0	11 707,0	11 707,0	11 707,0	11 707,0	161 487,2	161 487,2	161 487,2	161 487,2	161 487,2	161 487,2	161 487,2

Таблица 122. Финансовые потребности для реализации мероприятий реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	159,4	925,6	832,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 917,4
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	191,3	1 110,7	998,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 300,9
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	2 773,1	16 105,4	14 483,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33 362,3
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	3 123,8	18 141,7	16 315,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37 580,6
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	63,8	370,2	333,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	767,0
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	3 187,5	18 512,0	16 648,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38 347,5
НДС	тыс. руб.	637,5	3 702,4	3 329,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 669,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	3 825,0	22 214,3	19 977,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46 017,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	3 825,0	26 039,3	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0	46 017,0

Таблица 123. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 047,46	13 144,88	7 382,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 575,25
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 256,95	15 773,84	8 859,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 890,28
стоимость материалов и стро-	тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 225,71	228	128	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	375

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ительно-монтажные работы	руб.													720,56	462,61							408,89
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 530,11	257 639,25	144 705,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	422 874,37
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	418,98	5 257,95	2 953,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 630,10
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 949,10	262 897,20	147 658,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	431 504,47
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 189,82	52 579,43	29 531,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 300,88
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 138,92	315 476,63	177 189,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	517 805,35
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25 138,92	340 615,54	517 805,35	517 805,35	517 805,35	517 805,35	517 805,35	517 805,35	517 805,35	517 805,35

Таблица 124. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	543,16	534,40	490,43	547,49	496,23	537,02	535,45	533,61	532,04	530,48	530,53	528,97	528,65	527,89	541,11	554,34	568,18	581,65	594,87	594,74	593,55	592,23	590,80
в паре	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в ГВ	тыс. Гкал	543,16	534,40	490,43	547,49	496,23	537,02	535,45	533,61	532,04	530,48	530,53	528,97	528,65	527,89	541,12	554,34	568,18	581,65	594,87	594,74	593,55	592,23	590,80
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал		22,30		24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23
прирост	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	543,16	512,10	490,43	523,26	472,00	512,78	511,22	509,37	507,81	506,25	506,30	504,73	504,42	503,66	516,88	530,10	543,95	557,42	570,64	570,51	569,32	568,00	566,56
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	85,93	85,93	77,21	86,87	86,87	85,30	83,74	82,18	80,61	79,05	77,49	75,92	74,36	72,80	71,23	69,67	68,10	66,54	64,98	63,41	61,85	60,29	58,72
прирост	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	15,82%	16,78%	15,74%	16,60%	18,40%	16,64%	16,38%	16,13%	15,87%	15,61%	15,30%	15,04%	14,74%	14,45%	13,78%	13,14%	12,52%	11,94%	11,39%	11,12%	10,86%	10,61%	10,36%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	457,23	426,17	413,22	436,39	385,13	427,48	427,48	427,20	427,20	427,20	428,81	428,81	430,06	430,87	445,65	460,44	475,84	490,88	505,66	507,09	507,47	507,72	507,84
теплосетевой организации	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	457,23	426,17	413,22	436,39	385,13	427,48	427,48	427,20	427,20	427,20	428,81	428,81	430,06	430,87	445,65	460,44	475,84	490,88	505,66	507,09	507,47	507,72	507,84
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	160,36	167,17	154,31	155,73	161,42	162,66	162,65	162,64	162,64	162,63	162,61	162,6	162,59	162,58	162,61	162,65	162,68	162,71	162,73	162,73	162,72	162,72	162,71
прирост	кг у.т/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребность в	тут	87	89	75	85	76	83	83	82	82	82 329,64	82 328,17	82 069,80	82 011,43	81 885,68	84 052,50	86 219,31	88 488,04	90 695,62	92 862,43	92 838,60	92 641,37	92 423,77	92 185,78

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19
топливе всего		098,98	336,23	678,31	258,97	190,97	409,71	151,34	846,38	588,01														
Расход топлива, по видам топлива	тут	87 098,98	89 336,23	75 678,31	85 258,97	76 190,97	83 409,71	83 151,34	82 846,38	82 588,01	82 329,64	82 328,17	82 069,80	82 011,43	81 885,68	84 052,50	86 219,31	88 488,04	90 695,62	92 862,43	92 838,60	92 641,37	92 423,77	92 185,78
природный газ	тут	87 098,98	89 336,23	75 678,31	85 258,97	76 190,97	83 409,71	83 151,34	82 846,38	82 588,01	82 329,64	82 328,17	82 069,80	82 011,43	81 885,68	84 052,50	86 219,31	88 488,04	90 695,62	92 862,43	92 838,60	92 641,37	92 423,77	92 185,78
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
уголь	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	348 324,88	337 328,17	295 605,97	349 881,53	327 098,29	373 783,52	387 530,72	401 553,83	410 309,06	419 251,08	429 724,70	439 085,50	449 742,51	460 279,26	481 908,10	504 217,98	527 835,40	551 823,79	576 307,59	587 682,87	598 163,11	608 693,25	619 268,41
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	16 558,11	17 459,65	20 138,39	14 761,38	35 869,02	22 015,55	22 885,82	23 659,39	24 441,63	25 250,54	26 166,75	27 034,69	27 998,17	28 973,20	30 742,12	32 601,83	34 594,54	36 666,22	38 827,50	40 195,90	41 541,25	42 925,23	44 348,60
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	2 892,88	5 311,76	2 915,72	0	5 077,25	5 534,20	5 788,78	6 020,33	6 261,14	6 511,59	6 772,05	7 042,93	7 324,65	7 617,63	7 922,34	8 239,23	8 568,80	8 911,55	9 268,02	9 638,74	10 024,29	10 425,26	10 842,27
сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0	0	7 831,78	8 536,64	8 929,33	9 286,50	9 657,96	10 044,28	10 446,05	10 863,89	11 298,45	11 750,38	12 220,40	12 709,21	13 217,58	13 746,29	14 296,14	14 867,98	15 462,70	16 081,21	16 724,46
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0	0	0	0	77 161,61	84 106,15	87 975,04	91 494,04	95 153,80	98 959,95	102 918,35	107 035,09	111 316,49	115 769,15	120 399,91	125 215,91	130 224,55	135 433,53	140 850,87	146 484,91	152 344,30	158 438,07	164 775,60
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	102 456,60	140 245,93	147 120,61	151 162,09	185 745,97	202 463,11	211 776,41	220 247,47	229 057,37	238 219,66	247 748,45	257 658,38	267 964,72	278 683,31	289 830,64	301 423,87	313 480,82	326 020,05	339 060,86	352 623,29	366 728,22	381 397,35	396 653,24
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	25 630,65	24 292,26	25 134,87	26 105,05	18 830,70	22 492,64	54 482,57	59 909,58	61 985,04	63 974,28	66 127,53	38 174,87	40 676,04	59 026,68	127 275,75	150 368,29	160 505,91	173 063,85	184 329,54	122 079,66	155 819,38	225 116,53	235 591,99
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	23 956,59	36 373,30	18 369,43	4 078,39	10 609,21	11 564,04	12 095,98	12 579,82	13 083,02	13 606,34	14 150,59	14 716,61	15 305,28	15 917,49	16 554,19	17 216,36	17 905,01	18 621,21	19 366,06	20 140,70	20 946,33	21 784,19	22 655,55
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информаци-	тыс. руб.	12 983,00	8 174,09	65 432,59	32 786,56	4 547,87	4 957,18	5 185,21	5 392,62	5 608,32	5 832,65	6 065,96	6 308,60	6 560,94	6 823,38	7 096,32	7 380,17	7 675,38	7 982,39	8 301,69	8 633,75	8 979,10	9 338,27	9 711,80

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
онных, аудиторских и консультационных услуг																								
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	9,8	16,01	18,65	20,33	21,27	22,12	23	23,92	24,88	25,87	26,91	27,98	29,1	30,27	31,48	32,74	34,05	35,41	36,82	38,3	39,83
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	3 373,34	3 064,72	1 774,71	1 040,05	1 949,58	2 125,04	2 222,79	2 311,71	2 404,17	2 500,34	2 600,35	2 704,37	2 812,54	2 925,05	3 042,05	3 163,73	3 290,28	3 421,89	3 558,77	3 701,12	3 849,16	4 003,13	4 163,25
обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	1 067,31	1 163,37	1 216,88	1 265,56	1 316,18	1 368,83	1 423,58	1 480,52	1 539,74	1 601,33	1 665,39	1 732,00	1 801,28	1 873,34	1 948,27	2 026,20	2 107,25	2 191,54	2 279,20
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	5 754,05	5 816,86	6 204,04	5 643,64	7 866,97	9 730,38	11 968,64	14 149,57	16 470,95	19 941,74	23 168,27	26 608,25	32 324,69	41 388,58	48 735,95	56 103,35	62 088,33	65 871,00	70 265,17	73 735,93	75 811,80
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-335 494,39	-288 700,03	-237 306,36	-266 974,49	-406 799,39	-406 388,67	-418 497,17	-430 247,19	-437 379,09	-447 140,70	-457 343,80	-470 746,16	-481 802,71	-489 941,33	-499 196,04	-518 283,63	-518 639,63	-531 819,31	-560 119,24	-558 977,62	-575 409,87	-591 952,29	-609 669,35
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	200 681,66	283 549,85	344 949,78	318 673,43	275 211,89	338 016,76	389 480,60	413 226,13	433 890,23	452 552,32	473 296,39	461 326,91	483 932,00	526 061,77	631 814,95	687 403,80	749 227,35	801 880,89	838 118,42	815 003,90	870 857,23	962 215,96	993 196,66
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.					17 631,51																		
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	280 272,10	314 486,59	307 151,46	318 739,45	292 843,40	338 016,76	389 480,60	413 226,13	433 890,23	452 552,32	473 296,39	461 326,91	483 932,00	526 061,77	631 814,95	687 403,80	749 227,35	801 880,89	838 118,42	815 003,90	870 857,23	962 215,96	993 196,66
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	612,98	737,94	743,31	730,4	760,37	790,72	911,11	967,3	1 015,67	1 059,36	1 103,74	1 075,83	1 125,28	1 220,94	1 417,74	1 492,94	1 574,52	1 633,56	1 657,46	1 607,20	1 716,09	1 895,19	1 955,73
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	3 825,00	27 775,38	186 370,44	180 903,16	200 931,74	196 793,69	204 665,44	250 545,75	221 366,14	245 535,14	422 158,12	660 426,70	587 915,63	602 781,25	540 752,84	389 271,03	404 876,60	415 782,89	432 314,34	470 077,55
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	3 825,00	31 600,38	217 970,82	398 873,98	599 805,72	796 599,41	1 001 264,85	1 251 810,60	1 473 176,74	1 718 711,88	2 140 870,00	2 801 296,70	3 389 212,33	3 991 993,58	4 532 746,42	4 922 017,45	5 326 894,05	5 742 676,94	6 174 991,28	6 645 068,83
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	3 825,00	27 775,38	48 065,27	30 150,53	43 244,48	32 798,95	34 110,91	73 169,04	36 894,36	43 200,68	77 289,36	193 253,37	102 113,44	112 741,20	234 001,62	70 249,76	73 094,48	70 729,49	73 458,79	96 867,79
амортизация объ-	тыс.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	руб.																							
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	3 187,50	18 511,95	16 648,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	4 634,20	355,48	0	9 755,86	0	0	31 411,41	0	2 278,16	6 929,67	83 182,25	4 127,50	12 277,66	143 876,15	5 371,25	5 615,05	1 432,34	1 406,40	18 521,53
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	637,5	4 629,23	31 061,74	30 150,53	33 488,62	32 798,95	34 110,91	41 757,63	36 894,36	40 922,52	70 359,69	110 071,12	97 985,94	100 463,54	90 125,47	64 878,51	67 479,43	69 297,15	72 052,39	78 346,26
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-138 305,17	-150 752,63	-157 687,26	-163 994,74	-170 554,53	-177 376,72	-184 471,78	-202 334,46	-344 868,76	-467 173,33	-485 802,19	-490 040,05	-306 751,22	-319 021,28	-331 782,12	-345 053,40	-358 855,55	-373 209,76
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-138 305,17	-289 057,80	-446 745,06	-610 739,80	-781 294,34	-958 671,05	-1 143 142,83	-1 345 477,29	-1 690 346,05	-2 157 519,39	-2 643 321,58	-3 133 361,63	-3 440 112,84	-3 759 134,12	-4 090 916,24	-4 435 969,64	-4 794 825,19	-5 168 034,95
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-138 305,17	-150 752,63	-157 687,26	-163 994,74	-170 554,53	-177 376,72	-184 471,78	-202 334,46	-344 868,76	-467 173,33	-485 802,19	-490 040,05	-306 751,22	-319 021,28	-331 782,12	-345 053,40	-358 855,55	-373 209,76
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-138 305,17	-289 057,80	-446 745,06	-610 739,80	-781 294,34	-958 671,05	-1 143 142,83	-1 345 477,29	-1 690 346,05	-2 157 519,39	-2 643 321,58	-3 133 361,63	-3 440 112,84	-3 759 134,12	-4 090 916,24	-4 435 969,64	-4 794 825,19	-5 168 034,95
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	138 305,17	150 752,63	157 687,26	163 994,74	170 554,53	177 376,72	184 471,78	202 334,46	344 868,76	467 173,33	485 802,19	490 040,05	306 751,22	319 021,28	331 782,12	345 053,40	358 855,55	373 209,76
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	280 272,10	314 486,59	307 151,46	318 739,45	292 843,40	476 321,93	540 233,23	570 913,39	597 884,97	623 106,86	650 673,10	645 798,70	686 266,46	870 930,53	1 098 988,28	1 173 205,99	1 239 267,40	1 108 632,11	1 157 139,70	1 146 786,02	1 215 910,63	1 321 071,51	1 366 406,42
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	612,98	737,94	743,31	730,4	760,37	1 114,26	1 263,76	1 336,42	1 399,56	1 458,60	1 517,39	1 506,02	1 595,76	2 021,35	2 466,03	2 548,03	2 604,36	2 258,47	2 288,36	2 261,48	2 396,04	2 601,99	2 690,62
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	612,98	737,94	743,31	730,4	760,38	786,55	828,24	863,85	897,27	928,67	961,18	994,82	1 029,64	1 065,67	1 100,11	1 133,11	1 167,10	1 202,12	1 238,18	1 275,32	1 313,58	1 352,99	1 393,58
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	612,98	612,98	849,01	649,36	760,38	760,38	809,805	844,626	880,945	911,778	943,691	976,72	1 010,91	1 046,29	1 082,91	1 115,39	1 148,86	1 183,32	1 218,82	1 255,39	1 293,05	1 331,84	1 371,79
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	612,98	849,01	649,36	802,43	760,38	809,805	844,626	880,945	911,778	943,691	976,72	1 010,91	1 046,29	1 082,91	1 115,39	1 148,86	1 183,32	1 218,82	1 255,39	1 293,05	1 331,84	1 371,79	1 412,95

Таблица 125. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «Теплогенерирующий Комплекс» в зоне деятельности ЕТО № 10 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	457,23	426,17	413,22	436,39	385,13	427,48	427,48	427,2	427,2	427,2	428,81	428,81	430,06	430,87	445,65	460,44	475,84	490,88	505,66	507,09	507,47	507,72	507,84
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	280 272,10	314 486,59	307 151,46	318 739,45	292 843,40	338 016,76	389 480,60	413 226,13	433 890,23	452 552,32	473 296,39	461 326,91	483 932,00	526 061,77	631 814,95	687 403,80	749 227,35	801 880,89	838 118,42	815 003,90	870 857,23	962 215,96	993 196,66
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	280 272,10	314 486,59	307 151,46	318 739,45	292 843,40	476 321,93	540 233,23	570 913,39	597 884,97	623 106,86	650 673,10	645 798,70	686 266,46	870 930,53	1 098 988,28	1 173 205,99	1 239 267,40	1 108 632,11	1 157 139,70	1 146 786,02	1 215 910,63	1 321 071,51	1 366 406,42
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	612,98	737,94	743,31	730,4	760,37	790,72	911,11	967,3	1 015,67	1 059,36	1 103,74	1 075,83	1 125,28	1 220,94	1 417,74	1 492,94	1 574,52	1 633,56	1 657,46	1 607,20	1 716,09	1 895,19	1 955,73
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	612,98	737,94	743,31	730,4	760,37	1 114,26	1 263,76	1 336,42	1 399,56	1 458,60	1 517,39	1 506,02	1 595,76	2 021,35	2 466,03	2 548,03	2 604,36	2 258,47	2 288,36	2 261,48	2 396,04	2 601,99	2 690,62
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	612,98	737,94	743,31	730,4	760,38	786,55	828,24	863,85	897,27	928,67	961,18	994,82	1 029,64	1 065,67	1 100,11	1 133,11	1 167,10	1 202,12	1 238,18	1 275,32	1 313,58	1 352,99	1 393,58
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	41,66%	52,58%	54,71%	55,98%	57,06%	57,87%	51,39%	54,98%	89,68%	124,16%	124,87%	123,15%	87,87%	84,82%	77,33%	82,41%	92,31%	93,07%
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом в соответствии со схемой, утв. в 2019 г.	руб/ Гкал	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-179,09	-63,03	-171,06	-371,00	-585,89	-596,34	-609,47	-695,28	-682,59	-336,74	37,20	46,33	27,61	-395,58	-445,31	-554,20	-504,11	-385,17	-386,15
Тариф альткотельной	руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	939,46	1 177,29	1 434,83	1 707,42	1 985,45	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-23,55%	-5,66%	-13,54%	-27,76%	-41,86%	-40,88%	-40,17%	-46,17%	-42,78%	-16,66%	1,51%	1,82%	1,06%	-17,52%	-19,46%	-24,51%	-21,04%	-14,80%	-14,35%

Таблица 126. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 10

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	543,16	534,4	490,43	547,49	496,23	537,02	535,45	533,61	532,04	530,48	530,53	528,97	528,65	527,89	541,11	554,34	568,18	581,65	594,87	594,74	593,55	592,23	590,8
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	0	22,3	0	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	543,16	512,1	490,43	523,26	472	512,78	511,22	509,37	507,81	506,25	506,3	504,73	504,42	503,66	516,88	530,1	543,95	557,42	570,64	570,51	569,32	568	566,56
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	543,16	512,1	490,43	523,26	385,13	427,48	427,48	427,2	427,2	427,2	428,81	428,81	430,06	430,87	445,65	460,44	475,84	490,88	505,66	507,09	507,47	507,72	507,84
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	85,93	85,93	77,21	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87	86,87
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	457,23	426,17	413,22	436,39	298,26	340,61	340,61	340,33	340,33	340,33	341,94	341,94	343,19	344	358,78	373,57	388,97	404,01	418,79	420,22	420,6	420,85	420,97

11.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 10 ООО «Теплогенерирующий Комплекс» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 22.

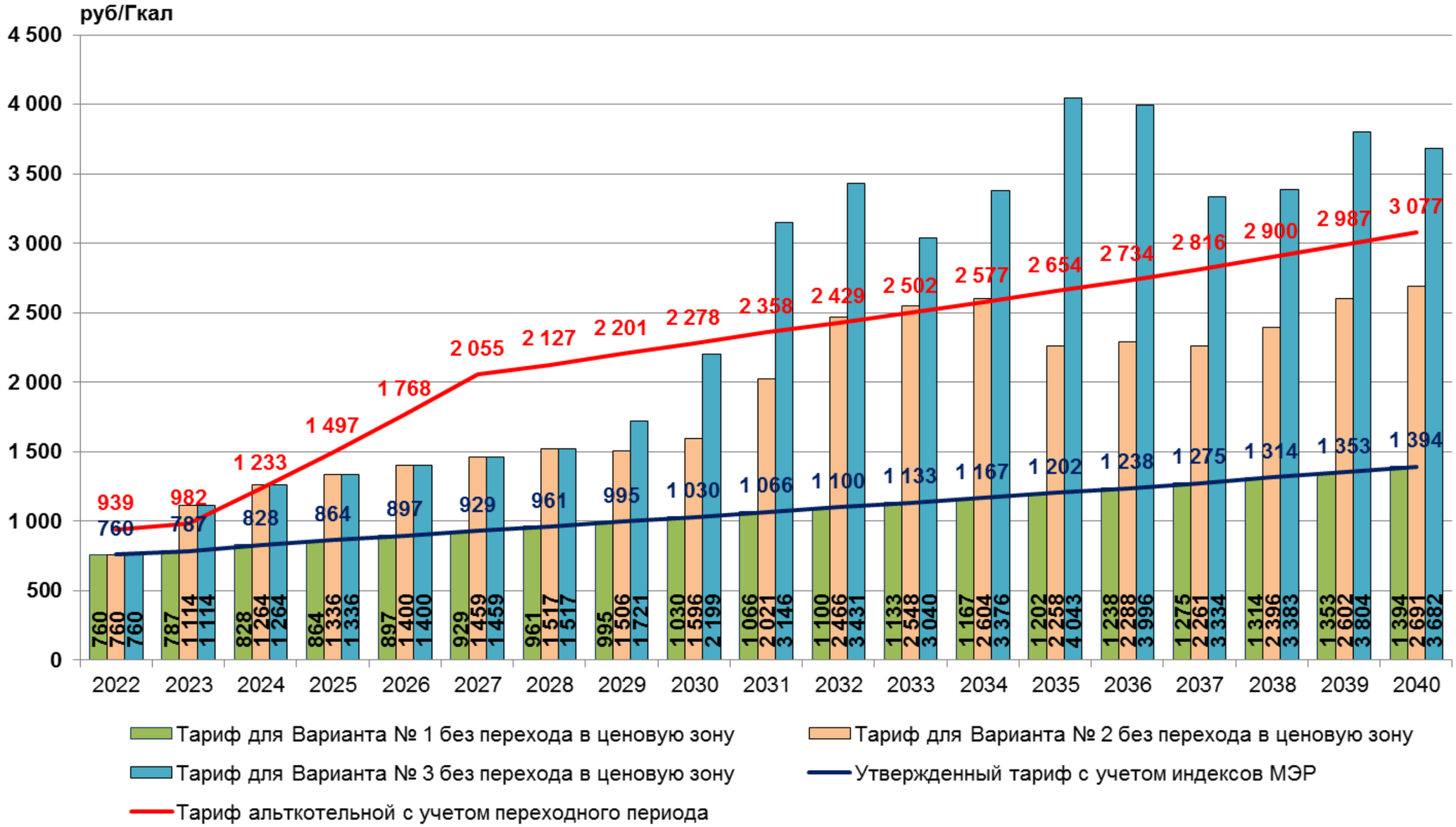

Рисунок 22. Сравнение роста тарифов ЕТО № 10 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

12. ЕТО № 11 Омский РВПиС. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

12.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов Омский РВПиС

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 11 Омский РВПиС предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 11 Омский РВПиС в таблице 127.

12.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса Омский РВПиС

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия Омский РВПиС

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 11. Перечень мероприятий приведен в таблице 127.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 128.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 11

Мероприятия предполагается финансировать за счет амортизации ОС и бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 11 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

12.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

12.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей Омский РВПиС

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

12.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 11

12.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 11 Омский РВПиС приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 11 Омский РВПиС приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 11 Омский РВПиС приведены в Главе 6.

12.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 11 ОМСКИЙ РВПИС

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПиС с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 129.

2. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 11 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 130.
3. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) Омский РВПиС в зоне деятельности ЕТО № 11 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 131.
4. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 11 приведена в таблице 132.

12.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 11 Омский РВПиС (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа) в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 23.

Таблица 127. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий Омский РВПиС, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 11 Омский РВПиС																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 929,06	2 981,41	4 075,85	5 214,06	6 397,81	7 628,90	8 909,24	10 240,80	11 625,61	13 065,82	15 269,30	17 790,08	20 673,85	23 972,89	27 746,99	32 064,56	32 064,56	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 836,23	2 100,65	2 403,15	2 749,20	3 145,08	3 597,97	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 836,23	2 100,65	2 403,15	2 749,20	3 145,08	3 597,97	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	769,16	838,39	876,95	912,03	948,51	986,45	1 025,91	1 066,95	1 109,63	1 154,01	1 200,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	153,83	167,68	175,39	182,41	189,70	197,29	205,18	213,39	221,93	230,80	240,03	367,25	420,13	480,63	549,84	629,02	719,59	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	153,83	167,68	175,39	182,41	189,70	197,29	205,18	213,39	221,93	230,80	240,03	367,25	420,13	480,63	549,84	629,02	719,59	0,00	-
Группа проектов 011.01.00.000		Источники теплоснабжения Омский РВПиС																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 011.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 011.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 011.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 011.03.01.04.000		Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 011.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них Омский РВПиС (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 929,06	2 981,41	4 075,85	5 214,06	6 397,81	7 628,90	8 909,24	10 240,80	11 625,61	13 065,82	15 269,30	17 790,08	20 673,85	23 972,89	27 746,99	32 064,56	32 064,56	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 836,23	2 100,65	2 403,15	2 749,20	3 145,08	3 597,97	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 836,23	2 100,65	2 403,15	2 749,20	3 145,08	3 597,97	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	769,16	838,39	876,95	912,03	948,51	986,45	1 025,91	1 066,95	1 109,63	1 154,01	1 200,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	153,83	167,68	175,39	182,41	189,70	197,29	205,18	213,39	221,93	230,80	240,03	367,25	420,13	480,63	549,84	629,02	719,59	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	153,83	167,68	175,39	182,41	189,70	197,29	205,18	213,39	221,93	230,80	240,03	367,25	420,13	480,63	549,84	629,02	719,59	0,00	-
Подгруппа проектов 011.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 011.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 011.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	922,9965544	1006,066244	1052,345292	1094,439103	1138,216667	1183,745334	1231,095147	1280,338953	1331,552511	1384,814612	1440,207196	2203,480372	2520,781546	2883,774088	3299,037557	3774,098965	4317,569216	0	-
Подгруппа проектов 011.02.03.001	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.09)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 929,06	2 981,41	4 075,85	5 214,06	6 397,81	7 628,90	8 909,24	10 240,80	11 625,61	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	13 065,82	
Подгруппа проектов 011.02.03.002	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.09)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 203,48	4 724,26	7 608,04	10 907,07	14 681,17	18 998,74	18 998,74	
Подгруппа проектов 011.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 011.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 011.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 011.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 011.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 128. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	38,46	41,92	43,85	45,60	47,43	49,32	51,30	53,35	55,48	57,70	60,01	91,81	105,03	120,16	137,46	157,25	179,90	0,00	1 336,02
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	46,15	50,30	52,62	54,72	56,91	59,19	61,55	64,02	66,58	69,24	72,01	110,17	126,04	144,19	164,95	188,71	215,88	0,00	1 603,23
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	669,17	729,40	762,95	793,47	825,21	858,22	892,54	928,25	965,38	1 003,99	1 044,15	1 597,52	1 827,57	2 090,74	2 391,80	2 736,22	3 130,24	0,00	23 246,81
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	753,78	821,62	859,42	893,79	929,54	966,73	1 005,39	1 045,61	1 087,43	1 130,93	1 176,17	1 799,51	2 058,64	2 355,08	2 694,21	3 082,18	3 526,01	0,00	26 186,06
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	15,38	16,77	17,54	18,24	18,97	19,73	20,52	21,34	22,19	23,08	24,00	36,72	42,01	48,06	54,98	62,90	71,96	0,00	534,41
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	769,16	838,39	876,95	912,03	948,51	986,45	1 025,91	1 066,95	1 109,63	1 154,01	1 200,17	1 836,23	2 100,65	2 403,15	2 749,20	3 145,08	3 597,97	0,00	26 720,47
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	153,83	167,68	175,39	182,41	189,70	197,29	205,18	213,39	221,93	230,80	240,03	367,25	420,13	480,63	549,84	629,02	719,59	0,00	5 344,09
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0,00	32 064,56
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	923,00	1 929,06	2 981,41	4 075,85	5 214,06	6 397,81	7 628,90	8 909,24	10 240,80	11 625,61	13 065,82	15 269,30	17 790,08	20 673,85	23 972,89	27 746,99	32 064,56	32 064,56	32 064,56

Таблица 129. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПиС с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	5,396	5,026	4,8186	4,7423	4,7203	4,7203	5,9323	5,9323	5,9323	5,9323	5,9323	5,9323	5,9323	5,9943	5,9943	5,9943	5,9933	5,9933	5,9933	5,9923	5,9923	5,9913	5,9913
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	3,33	3,06	2,85	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	2,07	1,97	1,97	1,97	1,95	1,95	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же в %	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2,07	1,97	1,97	1,97	1,95	1,95	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
теплосетевой организации	тыс. Гкал	1,96	1,86	1,86	1,86	1,73	1,73	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	155,48	155,3	156,73	156,71	156,7	156,7	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,95	156,96	156,96	156,96	156,98	156,97	156,97	156,98	156,97	156,98	156,97
Потребность в топливе всего	тут	838,98	780,52	755,2	743,14	739,66	739,66	931,08	931,08	931,08	931,08	931,08	931,08	931,08	940,89	940,89	940,89	940,85	940,8	940,74	940,68	940,61	940,54	940,46
Расход топлива, по видам топлива	тут	838,98	780,52	755,2	743,14	739,66	739,66	931,08	931,08	931,08	931,08	931,08	931,08	931,08	940,89	940,89	940,89	940,85	940,8	940,74	940,68	940,61	940,54	940,46
природный газ	тут	838,98	780,52	755,2	743,14	739,66	739,66	931,08	931,08	931,08	931,08	931,08	931,08	931,08	940,89	940,89	940,89	940,85	940,8	940,74	940,68	940,61	940,54	940,46
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	2 953,63	2 880,57	2 880,57	2 886,91	3 257,96	3 355,70	4 350,84	4 481,36	4 593,40	4 708,23	4 825,94	4 946,59	5 070,25	5 251,80	5 356,84	5 463,98	5 572,98	5 684,14	5 797,48	5 913,05	6 030,88	6 151,02	6 273,50
природный газ	тыс. руб.	2 953,63	2 880,57	2 880,57	2 886,91	3 257,96	3 355,70	4 350,84	4 481,36	4 593,40	4 708,23	4 825,94	4 946,59	5 070,25	5 251,80	5 356,84	5 463,98	5 572,98	5 684,14	5 797,48	5 913,05	6 030,88	6 151,02	6 273,50
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	674,6	584,8	518,1	519,24	2 007,00	2 067,25	2 677,82	2 758,24	2 827,32	2 898,13	2 970,71	3 045,12	3 121,39	3 233,11	3 297,98	3 364,16	3 431,10	3 499,96	3 570,21	3 641,26	3 714,35	3 788,28	3 864,34
сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0	0	217,14	225,83	234,86	244,25	254,02	264,18	274,75	285,74	297,17	309,06	321,42	334,28	347,65	361,55	376,02	391,06	406,7	422,97	439,89
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 695,90	2 687,70	2 728,30	2 734,30	2 833,49	2 946,83	3 064,70	3 187,29	3 314,78	3 447,37	3 585,27	3 728,68	3 877,83	4 032,94	4 194,26	4 362,03	4 536,51	4 717,97	4 906,69	5 102,96	5 307,07	5 519,36	5 740,13
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	76,92	160,76	248,45	339,66	434,51	533,15	635,74	742,44	853,4	968,8	1 011,90	1 111,69	1 234,06	1 383,17	1 563,24	1 779,10	2 036,30
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	556,3	549,7	562,2	563,44	414,53	431,11	448,36	466,29	484,94	504,34	524,51	545,49	567,31	590,01	613,61	638,15	663,68	690,22	717,83	746,55	776,41	807,46	839,76
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	144,3	271,7	271,7	272,3	17,78	18,49	19,23	20	20,8	21,63	22,5	23,4	24,33	25,31	26,32	27,37	28,47	29,61	30,79	32,02	33,3	34,63	36,02

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-3 713,75	-3 783,46	-3 738,34	-3 753,44	-5 912,09	-5 979,93	-5 495,53	-5 671,89	-5 795,95	-5 944,87	-6 097,97	-6 255,36	-6 417,27	-6 532,59	-6 677,69	-6 844,46	-7 018,31	-7 195,89	-7 379,31	-7 570,84	-7 766,66	-7 971,24	-8 180,44
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 065,28	5 393,28	5 678,21	5 994,46	6 298,97	6 612,87	6 936,51	7 270,18	7 753,80	8 094,72	8 428,24	8 692,52	9 034,83	9 409,76	9 819,28	10 273,43	10 772,15	11 327,26
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 065,28	5 393,28	5 678,21	5 994,46	6 298,97	6 612,87	6 936,51	7 270,18	7 753,80	8 094,72	8 428,24	8 692,52	9 034,83	9 409,76	9 819,28	10 273,43	10 772,15	11 327,26
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 599,51	1 619,80	1 635,80	1 635,92	1 455,76	1 573,55	1 706,73	1 796,90	1 896,98	1 993,34	2 092,68	2 195,10	2 300,69	2 406,52	2 512,33	2 615,84	2 698,70	2 804,98	2 921,38	3 049,47	3 190,51	3 346,43	3 518,88
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	923	1 006,07	1 052,35	1 094,44	1 138,22	1 183,75	1 231,10	1 280,34	1 331,55	1 384,81	1 440,21	2 203,48	2 520,78	2 883,77	3 299,04	3 774,10	4 317,57	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	923	1 929,07	2 981,42	4 075,86	5 214,08	6 397,83	7 628,93	8 909,27	10 240,82	11 625,63	13 065,84	15 269,32	17 790,10	20 673,87	23 972,91	27 747,01	32 064,58	32 064,58
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	153,83	167,68	175,39	182,41	189,7	197,29	205,18	213,39	221,93	230,8	240,04	367,25	420,13	480,63	549,84	629,02	719,6	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-769,17	-838,39	-876,96	-912,03	-948,52	-986,46	-1 025,92	-1 066,95	-1 109,63	-1 154,01	-1 200,18	-1 836,23	-2 100,65	-2 403,14	-2 749,20	-3 145,08	-3 597,98	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-769,17	-1 607,56	-2 484,52	-3 396,55	-4 345,07	-5 331,53	-6 357,44	-7 424,39	-8 534,02	-9 688,03	-10 888,20	-12 724,43	-14 825,08	-17 228,23	-19 977,43	-23 122,51	-26 720,48	-26 720,48
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	769,17	838,39	876,96	912,03	948,52	986,46	1 025,92	1 066,95	1 109,63	1 154,01	1 200,18	1 836,23	2 100,65	2 403,14	2 749,20	3 145,08	3 597,98	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	769,17	1 607,56	2 484,52	3 396,55	4 345,07	5 331,53	6 357,44	7 424,39	8 534,02	9 688,03	10 888,20	12 724,43	14 825,08	17 228,23	19 977,43	23 122,51	26 720,48	26 720,48
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 065,28	5 393,28	5 678,21	5 994,46	6 298,97	6 612,87	6 936,51	7 270,18	7 753,80	8 094,72	8 428,24	8 692,52	9 034,83	9 409,76	9 819,28	10 273,43	10 772,15	11 327,26
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 599,51	1 619,80	1 635,80	1 635,92	1 455,76	1 573,55	1 706,73	1 796,90	1 896,98	1 993,34	2 092,68	2 195,10	2 300,69	2 406,52	2 512,33	2 615,84	2 698,70	2 804,98	2 921,38	3 049,47	3 190,51	3 346,43	3 518,88
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 599,51	1 619,80	1 635,80	1 635,92	1 455,76	1 709,02	1 846,09	1 943,95	2 027,54	2 105,97	2 179,68	2 255,96	2 334,92	2 416,64	2 494,73	2 569,57	2 646,66	2 726,06	2 807,84	2 892,07	2 978,83	3 068,20	3 160,25
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 599,51	1 599,51	1 637,83	1 634,00	1 266,59	1 623,91	1 784,68	1 900,68	1 982,41	2 067,65	2 140,02	2 214,92	2 292,44	2 372,68	2 455,72	2 529,40	2 605,28	2 683,44	2 763,94	2 846,86	2 932,26	3 020,23	3 110,84
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 599,51	1 637,83	1 634,00	1 637,62	1 623,91	1 784,68	1 900,68	1 982,41	2 067,65	2 140,02	2 214,92	2 292,44	2 372,68	2 455,72	2 529,40	2 605,28	2 683,44	2 763,94	2 846,86	2 932,26	3 020,23	3 110,84	3 204,16

Таблица 130. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 11 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	1,96	1,86	1,86	1,86	1,73	1,73	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
ЕТО № 11 РВПиС	тыс. Гкал	1,96	1,86	1,86	1,86	1,73	1,73	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
потерь (план)																								
ЕТО № 11 РВПиС	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18
То же в %	%	5,31%	5,58%	5,58%	5,58%	11,23%	11,14%	6,80%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,75%	6,45%	6,33%	6,33%	6,33%	6,33%	6,00%	5,91%	5,82%	5,71%	5,59%	5,53%
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	1,96	1,86	1,86	1,86	1,73	1,73	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Отпущено распределительные сети	тыс. Гкал	1,96	1,86	1,86	1,86	1,73	1,73	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	3 464,49	3 341,33	3 364,99	3 222,75	2 835,81	3 272,24	5 588,61	5 828,92	6 054,44	6 266,32	6 485,64	6 712,66	6 947,57	7 332,06	7 568,97	7 796,06	9 865,51	10 408,17	10 997,37	11 639,94	12 340,83	13 109,69	13 952,98
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 272,24	5 588,61	5 828,92	6 054,44	6 266,32	6 485,64	6 712,66	6 947,57	7 332,06	7 568,97	7 796,06	9 865,51	10 408,17	10 997,37	11 639,94	12 340,83	13 109,69	13 952,98
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 272,24	5 588,61	5 828,92	6 054,44	6 266,32	6 485,64	6 712,66	6 947,57	7 332,06	7 568,97	7 796,06	9 865,51	10 408,17	10 997,37	11 639,94	12 340,83	13 109,69	13 952,98
ЕТО № 11 РВПиС	тыс. руб	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 272,24	5 588,61	5 828,92	6 054,44	6 266,32	6 485,64	6 712,66	6 947,57	7 332,06	7 568,97	7 796,06	9 865,51	10 408,17	10 997,37	11 639,94	12 340,83	13 109,69	13 952,98
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	153,51	150,31	142,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	153,51	150,31	142,46		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты на оплату труда	тыс. руб	45,92	48,51	48,25	51,15	59,58	64,95	67,93	70,65	73,48	76,42	79,47	82,65	85,96	89,4	92,97	96,69	100,56	104,58	108,76	113,12	117,64	122,35	127,24
Страховые взносы	тыс. руб	13,99	14,74	14,72	15,34	17,88	19,48	20,38	21,2	22,04	22,92	23,84	24,8	25,79	26,82	27,89	29,01	30,17	31,37	32,63	33,93	35,29	36,7	38,17
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	317,26	107,81	104,83	111,12	129,45	141,11	147,6	153,5	159,64	166,03	172,67	179,57	186,76	194,23	202	210,08	218,48	227,22	236,31	245,76	255,59	265,81	276,45
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2,56	2,63	3,52	3,73	4,35	4,74	4,96	5,15	5,36	5,57	5,8	6,03	6,27	6,52	6,78	7,05	7,34	7,63	7,93	8,25	8,58	8,93	9,28
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-65,7	125,49	78,75	332,37	267,01	183,92	565,57	590,9	613,27	632,96	653,24	674,17	695,73	742,35	762,93	781,3	800,02	819,09	838,59	858,44	878,66	899,26	920,27
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	3 778,70	3 640,55	3 679,50	3 804,75	3 393,64	3 773,17	6 485,76	6 764,66	7 026,35	7 272,26	7 526,78	7 790,25	8 062,86	8 510,75	8 785,69	9 049,31	11 156,36	11 737,71	12 366,83	13 050,49	13 793,68	14 606,11	15 494,30
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	3 778,70	3 640,55	3 679,50	3 804,75	3 393,64	3 773,17	6 485,76	6 764,66	7 026,35	7 272,26	7 526,78	7 790,25	8 062,86	8 510,75	8 785,69	9 049,31	11 156,36	11 737,71	12 366,83	13 050,49	13 793,68	14 606,11	15 494,30
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	467,72	449,53	456,96	582	557,83	500,93	897,15	935,74	971,91	1 005,94	1 041,14	1 077,59	1 115,29	1 178,69	1 216,72	1 253,25	1 290,85	1 329,54	1 369,46	1 410,55	1 452,85	1 496,42	1 541,32
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые по-	тыс. руб.	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 272,24	5 588,61	5 828,92	6 054,44	6 266,32	6 485,64	6 712,66	6 947,57	7 332,06	7 568,97	7 796,06	9 865,51	10 408,17	10 997,37	11 639,94	12 340,83	13 109,69	13 952,98

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тери)																								
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	238,63	241,68	245,68	312,9	322,58	289,67	305,07	318,19	330,49	342,06	354,03	366,43	379,25	392,52	405,18	417,35	429,87	442,75	456,05	469,73	483,82	498,33	513,28
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	3 778,70	3 640,55	3 679,50	3 804,75	3 393,64	3 773,17	6 485,76	6 764,66	7 026,35	7 272,26	7 526,78	7 790,25	8 062,86	8 510,75	8 785,69	9 049,31	11 156,36	11 737,71	12 366,83	13 050,49	13 793,68	14 606,11	15 494,30
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	467,72	449,53	456,96	582	557,83	500,93	897,15	935,74	971,91	1 005,94	1 041,14	1 077,59	1 115,29	1 178,69	1 216,72	1 253,25	1 290,85	1 329,54	1 369,46	1 410,55	1 452,85	1 496,42	1 541,32
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 272,24	5 588,61	5 828,92	6 054,44	6 266,32	6 485,64	6 712,66	6 947,57	7 332,06	7 568,97	7 796,06	9 865,51	10 408,17	10 997,37	11 639,94	12 340,83	13 109,69	13 952,98
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	238,63	241,68	245,68	312,9	322,63	289,67	305,07	318,19	330,49	342,06	354,03	366,43	379,25	392,52	405,18	417,35	429,87	442,75	456,05	469,73	483,82	498,33	513,28
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	238,63	241,68	245,68	312,9	322,63	294,78	318,39	335,25	349,67	363,19	375,9	389,06	402,67	416,77	430,23	443,13	456,43	470,12	484,22	498,75	513,71	529,13	545

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	238,63	238,63	244,36	246,85	371,03	280,03	307,75	327,76	341,85	356,55	369,03	381,95	395,31	409,15	423,47	436,17	449,26	462,74	476,62	490,92	505,64	520,81	536,44
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	238,63	244,36	246,85	371,03	280,03	307,75	327,76	341,85	356,55	369,03	381,95	395,31	409,15	423,47	436,17	449,26	462,74	476,62	490,92	505,64	520,81	536,44	552,53

Таблица 131. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) Омский РВПиС в зоне деятельности ЕТО № 11 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,07	1,97	1,97	1,97	1,95	1,95	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 065,28	5 393,28	5 678,21	5 994,46	6 298,97	6 612,87	6 936,51	7 270,18	7 753,80	8 094,72	8 428,24	8 692,52	9 034,83	9 409,76	9 819,28	10 273,43	10 772,15	11 327,26
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	3 310,98	3 191,02	3 222,53	3 222,75	2 835,81	3 065,28	5 393,28	5 678,21	5 994,46	6 298,97	6 612,87	6 936,51	7 270,18	7 753,80	8 094,72	8 428,24	8 692,52	9 034,83	9 409,76	9 819,28	10 273,43	10 772,15	11 327,26
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 599,51	1 619,80	1 635,80	1 635,92	1 455,76	1 573,55	1 706,73	1 796,90	1 896,98	1 993,34	2 092,68	2 195,10	2 300,69	2 406,52	2 512,33	2 615,84	2 698,70	2 804,98	2 921,38	3 049,47	3 190,51	3 346,43	3 518,88
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 599,51	1 619,80	1 635,80	1 635,92	1 455,76	1 573,55	1 706,73	1 796,90	1 896,98	1 993,34	2 092,68	2 195,10	2 300,69	2 406,52	2 512,33	2 615,84	2 698,70	2 804,98	2 921,38	3 049,47	3 190,51	3 346,43	3 518,88
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,96	1,86	1,86	1,86	1,73	1,73	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	3 778,70	3 640,55	3 679,50	3 804,75	3 393,64	3 773,17	6 485,76	6 764,66	7 026,35	7 272,26	7 526,78	7 790,25	8 062,86	8 510,75	8 785,69	9 049,31	11 156,36	11 737,71	12 366,83	13 050,49	13 793,68	14 606,11	15 494,30
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	3 778,70	3 640,55	3 679,50	3 804,75	3 393,64	3 773,17	6 485,76	6 764,66	7 026,35	7 272,26	7 526,78	7 790,25	8 062,86	8 510,75	8 785,69	9 049,31	11 156,36	11 737,71	12 366,83	13 050,49	13 793,68	14 606,11	15 494,30
Тариф конечному потребителю																								
Тариф без инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 838,14	1 861,49	1 881,48	1 948,82	1 778,33	1 863,23	2 011,80	2 115,09	2 227,47	2 335,41	2 446,71	2 561,53	2 679,94	2 799,03	2 917,51	3 033,19	3 128,57	3 247,73	3 377,42	3 519,19	3 674,32	3 844,75	4 032,15
Тариф с инвестиционной составляющей (заемный капитал) (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 838,14	1 861,49	1 881,48	1 948,82	1 778,39	1 863,23	2 011,80	2 115,09	2 227,47	2 335,41	2 446,71	2 561,53	2 679,94	2 799,03	2 917,51	3 033,19	3 128,57	3 247,73	3 377,42	3 519,19	3 674,32	3 844,75	4 032,15
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 838,14	1 861,49	1 881,48	1 948,82	1 778,39	2 003,80	2 164,48	2 279,20	2 377,21	2 469,15	2 555,57	2 645,02	2 737,60	2 833,41	2 924,95	3 012,70	3 103,08	3 196,18	3 292,06	3 390,82	3 492,55	3 597,32	3 705,24
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-7,02%	-7,05%	-7,20%	-6,30%	-5,42%	-4,26%	-3,16%	-2,11%	-1,21%	-0,25%	0,68%	0,82%	1,61%	2,59%	3,79%	5,20%	6,88%	8,82%
Тариф альткотельной	руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	1 778,39	1 969,50	1 969,50	1 969,50	1 969,50	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование соб-	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	5,40%	-2,15%	-7,39%	-13,10%	-13,65%	-15,04%	-16,36%	-17,63%	-18,70%	-20,12%	-21,25%	-21,42%	-22,37%	-23,55%	-24,99%	-26,69%	-28,71%	-31,05%

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ственного капитала) и тарифом с инвест-составляющей (использование собственного капитала)																								

Таблица 132. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 11

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	5,4	5,03	4,82	4,74	4,72	4,72	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	3,33	3,06	2,85	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2,07	1,97	1,97	1,97	1,95	1,95	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	1,96	1,86	1,86	1,86	1,73	1,73	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,96	2,96	3,02	3,02	3,02	3,03	3,03	3,03	3,03	3,04	3,04	3,04
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери тепловой энергии в собственных сетях	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	2,07	1,97	1,97	1,97	1,95	1,95	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22

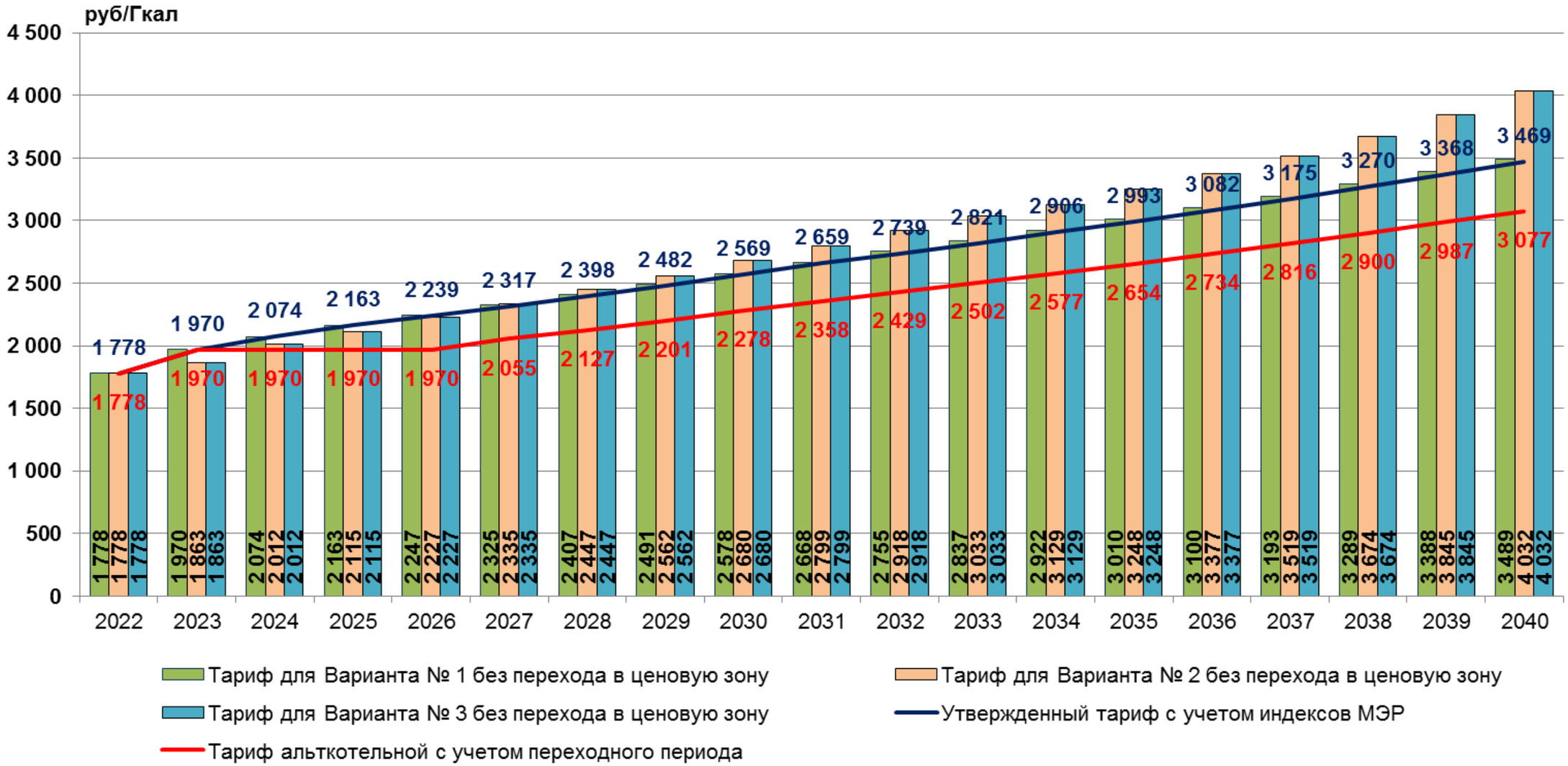

Рисунок 23. Сравнение роста тарифов ЕТО № 11 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

13. ЕТО № 12 ООО "Малая генерация". Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

13.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Малая генерация»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» в таблице 133.

13.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

13.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

13.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Малая генерация»

Оценка финансовых потребностей для технического перевооружения источников тепловой энергии

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» приведен в таблице 133.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 134.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для технического перевооружения источников тепловой энергии

Инвестиционная программа ООО «Малая генерация» предусматривает финансирование мероприятий за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 12 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

13.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

13.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Малая генерация»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой в зоне действия ООО «Малая генерация»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 12. Перечень мероприятий приведен в таблице 133.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 135 .

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 12

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 136.

Итоги расчетов экономической эффективности проектов приведены в таблице 137.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 12 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

При проведении расчетов суммированы стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкция существующих тепловых сетей с увеличением диаметра (см. Глава 8).

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

13.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

13.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Малая генерация»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ООО "Малая генерация"

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 12. Перечень мероприятий приведен в таблице 133.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 138.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 12

Инвестиционная программа ООО "Малая генерация" предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС и бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 12 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

13.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

13.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

13.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

13.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

13.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

13.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Малая генерация»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

13.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 12

13.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный пери-од и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации,

функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» приведены в Главе 6.

13.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 139.
2. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 12 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 140.

3. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 12 от ООО «Малая генерация» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице**Ошибка! Источник ссылки не найден.**.
4. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 12 приведена в таблице 141.

Таблица 133. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО «Малая генерация», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	211 204,33	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	15 701,02	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	23 760,91	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	211 204,33	219 523,19	228 590,75	238 075,42	247 939,48	263 640,50	274 309,46	285 405,18	296 944,73	308 945,87	321 427,05	334 407,47	351 181,59	370 371,18	394 132,10	419 246,21	447 976,75	480 844,49	518 445,19	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	211 204,33	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	15 701,02	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	23 760,91	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	176 003,60	0,00	0,00	0,00	0,00	4 535,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 978,43	15 991,33	19 800,76	20 928,43	23 942,12	27 389,78	31 333,91	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 978,43	15 991,33	18 294,08	20 928,43	23 942,12	27 389,78	31 333,91	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	176 003,60	0,00	0,00	0,00	0,00	4 535,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 506,68	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	6 932,39	7 556,30	7 903,89	8 220,05	8 548,85	8 890,80	9 246,44	9 616,29	10 000,94	10 400,98	10 817,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	35 200,72	1 386,48	1 511,26	1 580,78	1 644,01	2 616,84	1 778,16	1 849,29	1 923,26	2 000,19	2 080,20	2 163,40	2 795,69	3 198,27	3 960,15	4 185,69	4 788,42	5 477,96	6 266,78	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	35 200,72	1 386,48	1 511,26	1 580,78	1 644,01	2 616,84	1 778,16	1 849,29	1 923,26	2 000,19	2 080,20	2 163,40	2 795,69	3 198,27	3 960,15	4 185,69	4 788,42	5 477,96	6 266,78	-
Группа проектов 012.01.00.000	Источники теплоснабжения ООО «Малая генерация»																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	146 648,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	146 648,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	122 207,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	122 207,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	24 441,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	24 441,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 012.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 012.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 012.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	146 648,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	-
Подгруппа проектов 012.01.03.001	Установка двух водогрейных газовых котлов тепловой мощность 12 МВт каждый взамен двух действующих котлов с тепловой мощностью по 3 МВт каждый.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	146	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
			648,68																			подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	
Подгруппа проектов 012.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 012.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО «Малая генерация» (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	64 555,64	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	15 701,02	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	23 760,91	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	-
Всего стоимость проектов накоплен-ным итогом	тыс. руб.	0,00	64 555,64	72 874,51	81 942,07	91 426,74	101 290,79	116 991,81	127 660,78	138 756,50	150 296,05	162 297,18	174 778,36	187 758,79	204 532,91	223 722,50	247 483,41	272 597,52	301 328,06	334 195,81	371 796,50	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	64 555,64	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	15 701,02	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	23 760,91	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	53 796,37	0,00	0,00	0,00	0,00	4 535,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 978,43	15 991,33	19 800,76	20 928,43	23 942,12	27 389,78	31 333,91	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 978,43	15 991,33	18 294,08	20 928,43	23 942,12	27 389,78	31 333,91	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	53 796,37	0,00	0,00	0,00	0,00	4 535,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 506,68	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	6 932,39	7 556,30	7 903,89	8 220,05	8 548,85	8 890,80	9 246,44	9 616,29	10 000,94	10 400,98	10 817,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	10 759,27	1 386,48	1 511,26	1 580,78	1 644,01	2 616,84	1 778,16	1 849,29	1 923,26	2 000,19	2 080,20	2 163,40	2 795,69	3 198,27	3 960,15	4 185,69	4 788,42	5 477,96	6 266,78	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	10 759,27	1 386,48	1 511,26	1 580,78	1 644,01	2 616,84	1 778,16	1 849,29	1 923,26	2 000,19	2 080,20	2 163,40	2 795,69	3 198,27	3 960,15	4 185,69	4 788,42	5 477,96	6 266,78	-
Подгруппа проектов 012.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	64 555,64	0,00	0,00	0,00	0,00	5 442,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 808,02	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	64 555,64	64 555,64	64 555,64	64 555,64	64 555,64	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	69 998,04	71 806,06	71 806,06	71 806,06	71 806,06	71 806,06	-
Подгруппа проектов 012.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10120																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 442,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	5 442,40	
Подгруппа проектов 012.02.01.003	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10405																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 808,02	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 808,02	1 808,02	1 808,02	1 808,02	1 808,02	
Подгруппа проектов 012.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60719																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	5 521,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	5 521,94	
Подгруппа проектов 012.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60719																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	59 033,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	59 033,70	
Подгруппа проектов 012.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 012.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	10 258,62	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	21 952,89	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	8318,86	9067,56	9484,67	9864,06	10258,62	10668,96	11095,72	11539,55	12001,13	12481,18	12980,43	16774,12	19189,59	21952,89	25114,11	28730,54	32867,74	37600,70	-
Подгруппа проектов 012.02.03.006	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.26)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 838,88	7 454,38	7 797,28	8 109,17	8 433,54	8 770,88	9 121,71	9 486,58	9 866,05	10 260,69	10 671,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 838,88	14 293,26	22 090,54	30 199,71	38 633,25	47 404,13	56 525,84	66 012,43	75 878,47	86 139,16	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	96 810,28	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
																							зона
Подгруппа проектов	012.02.03.007	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.26)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 479,98	1 613,18	1 687,39	1 754,89	1 825,08	1 898,08	1 974,01	2 052,97	2 135,09	2 220,49	2 309,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 479,98	3 093,17	4 780,56	6 535,44	8 360,52	10 258,61	12 232,62	14 285,58	16 420,67	18 641,16	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	20 950,47	
Подгруппа проектов	012.02.03.008	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.26)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 774,12	19 189,59	21 952,89	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	Амортиза-ция
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 774,12	35 963,71	57 916,61	83 030,72	111 761,26	144 629,00	182 229,70	
Подгруппа проектов	012.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	012.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	012.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	012.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	012.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 134. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	6 110,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 110,36
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	7 332,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 332,44
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	106 320,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 320,31
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	119 763,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119 763,11
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	2 444,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 444,15
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	122 207,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122 207,25
НДС	тыс. руб.	0,00	24 441,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 441,45
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	146 648,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146 648,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70	146 648,70

Таблица 135. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	2 689,8	0,0	0,0	0,0	0,0	226,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2 991,9
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	3 227,8	0,0	0,0	0,0	0,0	272,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	90,4	0,0	0,0	0,0	0,0	3 590,3

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	46 802,8	0,0	0,0	0,0	0,0	3 945,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 310,8	0,0	0,0	0,0	0,0	52 059,4
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	52 720,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4 444,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 476,5	0,0	0,0	0,0	0,0	58 641,6
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	1 075,9	0,0	0,0	0,0	0,0	90,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1 196,8
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	53 796,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4 535,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 506,7	0,0	0,0	0,0	0,0	59 838,4
НДС	тыс. руб.	0,0	10 759,3	0,0	0,0	0,0	0,0	907,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	301,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11 967,7
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	64 555,6	0,0	0,0	0,0	0,0	5 442,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 808,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71 806,1
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	64 555,6	64 555,6	64 555,6	64 555,6	64 555,6	69 998,0	69 998,0	69 998,0	69 998,0	69 998,0	69 998,0	69 998,0	69 998,0	69 998,0	71 806,1	71 806,1	71 806,1	71 806,1	71 806,1	71 806,1

Таблица 136. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	0	58 410,10	0	0	0	0	4 924,30	0	0	0	0	0	0	0	0	1 635,90	0	0	0	0	64 970,30
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	0	5 841,01	0	0	0	0	492,43	0	0	0	0	0	0	0	0	163,59	0	0	0	0	6 497,03
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	0	1 168,20	0	0	0	0	98,49	0	0	0	0	0	0	0	0	32,72	0	0	0	0	1 299,41
Итого	тыс. руб.	0	65 419,32	0	0	0	0	5 515,21	0	0	0	0	0	0	0	0	1 832,21	0	0	0	0	72 766,74
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0	8 408,65	0	0	0	0	36 524,59	0	0	0	0	0	0	0	0	43 624,03	0	0	0	0	9 126,64
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0	7,78	0	0	0	0	0,151	0	0	0	0	0	0	0	0	0,042	0	0	0	0	7,97
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,931	7,931	7,931	7,931	7,931	7,931	7,931	7,931	7,931	7,973	7,973	7,973	7,973	7,973	

Таблица 137. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 1.26										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		551 289,25	69 135,85	7,97	-158 732,28	-0,03	-28,79%	14,3	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	8	1	1		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		71 806,06	9 005,02	7,97	74 435,97	0,28	103,66%	не вычисляется	не вычисляется	1 931,73
Суммарный эффект	15	2	2		2	2	2	2	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									

Таблица 138. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	346,62	377,82	395,20	411,00	427,44	444,54	462,32	480,82	500,05	520,05	540,85	698,92	799,57	914,71	1 046,42	1 197,11	1 369,49	1 566,70	12 499,62
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	415,94	453,38	474,23	493,20	512,93	533,45	554,79	576,98	600,06	624,06	649,02	838,71	959,48	1 097,65	1 255,71	1 436,53	1 643,39	1 880,04	14 999,53
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	6 031,18	6 573,98	6 876,39	7 151,44	7 437,50	7 735,00	8 044,40	8 366,17	8 700,82	9 048,85	9 410,81	12 161,24	13 912,46	15 915,85	18 207,73	20 829,64	23 829,11	27 260,51	217 493,08
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	6 793,74	7 405,18	7 745,81	8 055,65	8 377,87	8 712,99	9 061,51	9 423,97	9 800,93	10 192,96	10 600,68	13 698,86	15 671,50	17 928,20	20 509,86	23 463,28	26 841,99	30 707,24	244 992,20
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	138,65	151,13	158,08	164,40	170,98	177,82	184,93	192,33	200,02	208,02	216,34	279,57	319,83	365,88	418,57	478,84	547,80	626,68	4 999,85
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	6 932,39	7 556,30	7 903,89	8 220,05	8 548,85	8 890,80	9 246,44	9 616,29	10 000,94	10 400,98	10 817,02	13 978,43	15 991,33	18 294,08	20 928,43	23 942,12	27 389,79	31 333,91	249 992,05
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	1 386,48	1 511,26	1 580,78	1 644,01	1 709,77	1 778,16	1 849,29	1 923,26	2 000,19	2 080,20	2 163,40	2 795,69	3 198,27	3 658,82	4 185,68	4 788,42	5 477,96	6 266,78	49 998,40
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	10 258,62	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	21 952,89	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70	299 990,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	8 318,86	17 386,43	26 871,10	36 735,15	46 993,77	57 662,74	68 758,46	80 298,01	92 299,14	104 780,32	117 760,75	134 534,87	153 724,46	175 677,35	200 791,47	229 522,01	262 389,75	299 990,45	299 990,45

Таблица 139. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	38,427	30,577	25,899	31,111	31,111	28,8081	28,7491	28,6902	28,6312	29,0021	28,9432	28,8842	28,8252	28,7663	28,7073	28,6483	28,5894	28,5156	28,4347	28,3455	28,2474	28,1394	28,0207
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	1,34	1,34	0,5	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	37,09	29,24	25,4	30,49	30,49	28,19	28,13	28,07	28,01	28,38	28,32	28,26	28,2	28,14	28,09	28,03	27,97	27,89	27,81	27,72	27,63	27,52	27,4
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	7,29	4,05	2,59	3,28	3,28	2,92	2,86	2,8	2,74	2,68	2,62	2,56	2,5	2,44	2,38	2,32	2,27	2,19	1,99	1,9	1,8	1,69	1,57
То же в %	%	19,65%	13,85%	10,18%	10,74%	10,74%	10,36%	10,17%	9,98%	9,79%	9,44%	9,25%	9,06%	8,87%	8,68%	8,48%	8,29%	8,10%	7,86%	7,14%	6,84%	6,51%	6,14%	5,74%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	29,8	25,19	22,81	27,21	27,21	25,27	25,27	25,27	25,27	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83
теплосетевой организации	тыс. Гкал	27,2	21,74	20,51	24,91	24,91	24,97	24,97	24,97	24,97	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,41	25,42	25,43	25,44	25,45	25,46	25,47
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	2,6	3,45	2,31	2,31	2,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,29	0,28	0,4	0,39	0,38	0,37	0,36
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	0	0	0	-0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	162,15	203,78	240,59	161,31	161,31	162,75	162,75	162,74	162,74	162,79	162,79	162,78	162,78	162,78	162,77	162,77	162,68	162,63	163,3	163,24	163,18	163,11	163,04
Потребность в топливе всего	тут	6231,12	6231,12	6231,12	5018,49	5018,49	4688,48	4678,77	4669,07	4659,36	4721,29	4711,59	4701,88	4692,18	4682,47	4672,76	4663,06	4650,93	4637,58	4643,35	4627,2	4609,44	4589,9	4568,41
Расход топлива, по видам топлива	тут	6 231,12	6 231,12	6 231,12	5 018,49	5 018,49	4 688,48	4 678,77	4 669,07	4 659,36	4 721,29	4 711,59	4 701,88	4 692,18	4 682,47	4 672,76	4 663,06	4 650,93	4 637,58	4 643,35	4 627,20	4 609,44	4 589,90	4 568,41
природный газ	тут	6231,12	6231,12	6231,12	5018,49	5018,49	4688,48	4678,77	4669,07	4659,36	4721,29	4711,59	4701,88	4692,18	4682,47	4672,76	4663,06	4650,93	4637,58	4643,35	4627,2	4609,44	4589,9	4568,41
Структура расхода топлива	%	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	19 628,26	17 590,41	16 672,05	18 339,26	22 420,06	21 574,12	22 175,34	22 793,22	23 314,48	24 214,99	24 769,34	25 336,27	25 916,07	26 509,02	26 983,15	27 465,64	27 942,07	28 419,12	29 023,60	29 501,11	29 975,62	30 445,52	30 909,01
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	2 923,48	2 941,52	2 725,22	2 997,74	3 044,93	2 946,23	3 029,14	3 114,40	3 186,83	3 310,17	3 387,28	3 466,18	3 546,93	3 629,58	3 696,46	3 764,60	3 834,04	3 902,80	3 972,36	4 041,51	4 110,63	4 179,51	4 247,98
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	7 043,20	6 402,24	6 852,06	7 537,27	26,32	27,37	28,47	29,61	30,79	32,02	33,3	34,64	36,02	37,46	38,96	40,52	42,14	43,82	45,58	47,4	49,3	51,27	53,32
сырье и материалы	тыс. руб.	0	3,9	13,76	15,14	103,78	107,93	112,25	116,74	121,41	126,26	131,31	136,57	142,03	147,71	153,62	159,76	166,16	172,8	179,71	186,9	194,38	202,15	210,24
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0	0	0	0	4 079,06	4 242,22	4 411,91	4 588,39	4 771,92	4 962,80	5 161,31	5 367,76	5 582,48	5 805,77	6 038,01	6 279,53	6 530,71	6 791,93	7 063,61	7 346,16	7 640,00	7 945,60	8 263,43
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 713,52	4 590,98	4 397,82	4 837,60	6 177,05	6 424,13	6 681,10	6 948,34	7 226,27	7 515,33	7 815,94	8 128,58	8 453,72	8 791,87	9 143,54	9 509,28	9 889,66	10 285,24	10 696,65	11 124,52	11 569,50	12 032,28	12 513,57

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	146,09	146,09	36,52	40,17	0	12 220,72	12 220,72	12 220,72	12 220,72	12 220,72	12 220,72	12 220,72	12 220,72	12 220,72	12 220,72	12 220,72	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	581,62	19,41	298,86	328,75	318,77	331,52	344,78	358,57	372,92	387,83	403,35	419,48	436,26	453,71	471,86	490,73	510,36	530,78	552,01	574,09	597,05	620,93	645,77
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2 363,57	2,9	1 509,20	1 660,12	900,99	937,03	974,51	1 013,49	1 054,03	1 096,19	1 140,04	1 185,64	1 233,07	1 282,39	1 333,69	1 387,03	1 442,51	1 500,21	1 560,22	1 622,63	1 687,54	1 755,04	1 825,24
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	358,12	2 485,44	3 600,00	3 960,00	1 968,06	2 046,78	2 128,65	2 213,80	2 302,35	2 394,45	2 490,22	2 589,83	2 693,43	2 801,16	2 913,21	3 029,74	3 150,93	3 276,96	3 408,04	3 544,36	3 686,14	3 833,59	3 986,93
обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	15,77	16,4	17,06	17,74	18,45	19,19	19,95	20,75	21,58	22,45	23,34	24,28	25,25	26,26	27,31	28,4	29,54	30,72	31,95
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	400,28	2 970,42	2 718,22	2 466,68	2 215,83	1 965,71	1 716,33	1 467,74	1 219,95	973,01	726,94	481,78	372,01	397,64	424,3	452,03	480,86	510,85	542,04
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-6 687,94	-7 136,88	-11 600,76	-8 611,76	-6 896,47	-21 831,49	-26 808,25	-26 724,87	-26 559,26	-25 914,89	-25 811,45	-26 162,98	-26 072,81	-25 983,34	-25 826,29	-25 775,91	-13 642,78	-13 872,63	-14 114,08	-14 363,67	-14 622,40	-14 890,23	-15 168,23
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	31 069,92	27 046,01	24 504,73	31 104,29	32 558,60	32 013,39	28 033,90	29 156,83	30 276,75	32 330,77	33 477,65	34 211,18	35 429,44	36 691,51	37 917,21	39 077,72	40 263,04	41 474,95	42 839,31	44 105,44	45 398,15	46 717,23	48 061,24
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	31 069,92	27 046,01	24 504,73	31 104,29	32 558,60	32 013,39	28 033,90	29 156,83	30 276,75	32 330,77	33 477,65	34 211,18	35 429,44	36 691,51	37 917,21	39 077,72	40 263,04	41 474,95	42 839,31	44 105,44	45 398,15	46 717,23	48 061,24
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 042,61	1 073,68	1 074,11	1 142,99	1 196,44	1 267,00	1 109,50	1 153,94	1 198,27	1 257,89	1 302,52	1 331,06	1 378,45	1 427,56	1 475,25	1 520,40	1 566,52	1 613,67	1 658,73	1 707,75	1 757,81	1 808,88	1 860,92
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	146 648,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68	146 648,68
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	146,09	146,09	36,52	0	146 648,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	146,09	146,09	36,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	122 207,23	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	24 441,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	146,09	146,09	36,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	146,09	292,18	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	146,09	146,09	36,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	146,09	292,18	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7	328,7
Инвест составляющая	тыс. руб.	-146,09	-146,09	-36,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	31 069,92	27 046,01	24 504,73	31 104,29	32 558,60	32 013,39	28 033,90	29 156,83	30 276,75	32 330,77	33 477,65	34 211,18	35 429,44	36 691,51	37 917,21	39 077,72	40 263,04	41 474,95	42 839,31	44 105,44	45 398,15	46 717,23	48 061,24
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 042,61	1 073,68	1 074,11	1 142,99	1 196,44	1 267,00	1 109,50	1 153,94	1 198,27	1 257,89	1 302,52	1 331,06	1 378,45	1 427,56	1 475,25	1 520,40	1 566,52	1 613,67	1 658,73	1 707,75	1 757,81	1 808,88	1 860,92
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 042,61	1 073,68	1 074,11	1 143,01	1 206,91	1 252,62	1 353,09	1 424,81	1 486,08	1 543,56	1 597,59	1 653,50	1 711,37	1 771,27	1 828,50	1 883,36	1 939,86	1 998,05	2 058,00	2 119,74	2 183,33	2 248,83	2 316,29
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 042,61	1 042,61	1 101,20	1 050,03	1 225,66	1 190,24	1 308,07	1 393,10	1 453,00	1 515,48	1 568,52	1 623,42	1 680,24	1 739,05	1 799,92	1 853,91	1 909,53	1 966,82	2 025,82	2 086,60	2 149,19	2 213,67	2 280,08
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 042,61	1 101,30	1 050,03	1 225,66	1 190,24	1 308,07	1 393,10	1 453,00	1 515,48	1 568,52	1 623,42	1 680,24	1 739,05	1 799,92	1 853,91	1 909,53	1 966,82	2 025,82	2 086,60	2 149,19	2 213,67	2 280,08	2 348,48

Таблица 140. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 12 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с	тыс.	27,2	21,74	20,51	24,91	24,91	24,97	24,97	24,97	24,97	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,41	25,42	25,43	25,44	25,45	25,46	25,47

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
коллекторов источников	Гкал																							
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»	тыс. Гкал	27,2	21,74	20,51	24,91	24,91	24,97	24,97	24,97	24,97	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,41	25,42	25,43	25,44	25,45	25,46	25,47
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	2,6	3,45	2,31	2,31	2,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,28	0,4	0,39	0,38	0,37	0,36
То же в %	%	8,72%	13,70%	10,12%	8,49%	8,46%	1,18%	1,18%	1,18%	1,18%	1,16%	1,16%	1,16%	1,18%	1,18%	1,18%	1,18%	1,18%	1,09%	1,54%	1,50%	1,47%	1,42%	1,38%
Потери при передаче по тепловым сетям (балансовые/нормативные)	тыс. Гкал	2,6	3,45	2,31	2,31	2,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Небаланс потери	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-0,02	0,1	0,09	0,08	0,07	0,06
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	27,2	21,74	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51
Отпущено - конечный потребитель	тыс. Гкал	27,2024	21,7401	20,506	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	33 783,52	30 427,81	27 290,48	34 064,73	35 582,79	35 158,61	31 304,92	32 558,69	33 814,68	36 010,13	37 304,19	38 190,78	39 568,23	40 995,85	42 393,72	43 733,29	45 104,83	46 510,41	48 076,31	49 551,92	51 062,49	52 608,14	54 187,78
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	31 070,34	27 046,12	24 505,16	31 112,29	32 558,60	32 013,46	28 033,95	29 156,88	30 276,81	32 330,74	33 477,63	34 211,15	35 429,41	36 691,48	37 917,18	39 077,69	40 263,01	41 474,92	42 839,39	44 105,53	45 398,24	46 717,32	48 061,33
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	31 070,34	27 046,12	24 505,16	31 112,29	32 558,60	32 013,46	28 033,95	29 156,89	30 276,81	32 330,74	33 477,63	34 211,15	35 429,41	36 691,48	37 917,18	39 077,69	40 263,01	41 474,92	42 839,39	44 105,53	45 398,24	46 717,32	48 061,33
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	2 713,18	3 381,69	2 785,32	2 952,44	3 024,19	3 145,16	3 270,96	3 401,80	3 537,87	3 679,39	3 826,56	3 979,63	4 138,81	4 304,36	4 476,54	4 655,60	4 841,82	5 035,50	5 236,92	5 446,39	5 664,25	5 890,82	6 126,45
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	2 713,18	3 381,69	2 785,32	2 952,44	3 024,19	3 145,16	3 270,96	3 401,80	3 537,87	3 679,39	3 826,56	3 979,63	4 138,81	4 304,36	4 476,54	4 655,60	4 841,82	5 035,50	5 236,92	5 446,39	5 664,25	5 890,82	6 126,45
Услуги производственного характера	тыс. руб	0,48	92,39	14,72	15,6	15,98	16,62	17,29	17,98	18,7	19,45	20,22	21,03	21,87	22,75	23,66	24,6	25,59	26,61	27,68	28,78	29,93	31,13	32,38
Затраты на оплату труда	тыс. руб	566,07	587,94	726,33	769,91	788,62	820,16	852,97	887,09	922,57	959,48	997,86	1 037,77	1 079,28	1 122,45	1 167,35	1 214,04	1 262,61	1 313,11	1 365,63	1 420,26	1 477,07	1 536,15	1 597,60
Страховые взносы	тыс. руб	169,38	175,96	217	230,97	236,59	246,05	255,89	266,13	276,77	287,84	299,36	311,33	323,78	336,74	350,21	364,21	378,78	393,93	409,69	426,08	443,12	460,85	479,28
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	659,84	659,84	659,84	659,84	659,84	4 180,28	4 576,46	5 014,22	5 475,17	5 957,19	6 763,48	7 290,22	7 840,66	7 799,34	8 400,08	9 093,48	9 814,61	10 746,51	11 812,60	13 132,65	10 941,45	12 075,44	13 397,67
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	312,43	311,64	432,73	458,69	469,84	488,63	508,18	528,51	549,65	571,63	594,5	618,28	643,01	668,73	695,48	723,3	752,23	782,32	813,61	846,16	880,00	915,20	951,81
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	53,63	45,28	83,97	89,01	91,17	94,82	98,61	102,56	106,66	110,92	115,36	119,98	124,77	129,77	134,96	140,35	145,97	151,81	157,88	164,19	170,76	177,59	184,7
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	2 609,64	80,57	1 456,18	1 520,94	2 122,96	-725,75	486,53	3 708,85	3 916,45	4 106,12	4 299,23	4 495,66	4 695,46	4 898,71	5 074,31	3 158,33	5 322,74	2 867,22	2 248,84	1 820,83	1 783,12	1 634,94	4 304,01
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	38 154,99	32 381,43	30 881,25	37 809,70	39 967,79	41 423,50	39 313,44	44 368,24	46 432,81	49 437,99	51 963,89	53 700,82	55 750,04	57 264,48	59 373,89	59 429,70	63 629,43	63 457,96	65 422,24	67 744,85	67 470,43	70 528,35	76 679,39
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	38 154,99	32 381,43	30 881,25	37 809,70	39 967,79	41 423,50	39 313,44	44 368,24	46 432,81	49 437,99	51 963,89	53 700,82	55 750,04	57 264,48	59 373,89	59 429,70	63 629,43	63 457,96	65 422,24	67 744,85	67 470,43	70 528,35	76 679,39
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	7 084,65	5 335,31	6 376,09	6 697,41	7 409,19	9 410,05	11 279,49	15 211,36	16 156,00	17 107,25	18 486,26	19 489,66	20 320,62	20 572,99	21 456,70	20 352,02	23 366,42	21 983,05	22 582,85	23 639,32	22 072,19	23 811,03	28 618,06

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	31 070,34	27 046,12	24 505,16	31 112,29	32 558,60	32 013,46	28 033,95	29 156,88	30 276,81	32 330,74	33 477,63	34 211,15	35 429,41	36 691,48	37 917,18	39 077,69	40 263,01	41 474,92	42 839,39	44 105,53	45 398,24	46 717,32	48 061,33
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии экономически обоснованный	руб./ Гкал	260,44	245,41	310,94	326,61	361,32	458,89	550,06	741,8	787,87	834,26	901,5	950,44	990,96	1 003,27	1 046,36	992,49	1 139,49	1 072,03	1 101,28	1 152,80	1 076,38	1 161,17	1 395,59
тариф экономически обоснованный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	260,44	260,44	232,28	380,16	279,48	414,65	430,82	458,82	478,55	499,13	516,6	534,68	553,39	572,76	592,81	610,59	628,91	647,78	667,21	687,23	707,85	729,08	750,95
тариф экономически обоснованный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	260,44	232,18	380,16	279,48	414,65	430,82	458,82	478,55	499,13	516,6	534,68	553,39	572,76	592,81	610,59	628,91	647,78	667,21	687,23	707,85	729,08	750,95	773,48
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	64 555,64	8 318,86	9 067,56	9 484,67	9 864,06	15 701,02	10 668,96	11 095,72	11 539,55	12 001,13	12 481,18	12 980,43	16 774,12	19 189,59	23 760,91	25 114,11	28 730,54	32 867,74	37 600,70
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	64 555,64	72 874,50	81 942,06	91 426,73	101 290,79	116 991,81	127 660,77	138 756,49	150 296,04	162 297,17	174 778,35	187 758,78	204 532,90	223 722,49	247 483,40	272 597,51	301 328,05	334 195,79	371 796,49
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	659,84	659,84	659,84	0	65 215,48	5 566,76	6 087,72	6 595,00	7 119,18	13 109,35	8 541,64	9 139,50	9 763,92	9 799,52	10 480,28	11 256,88	12 610,30	13 944,78	17 279,43	17 318,33	15 729,88	17 553,39	19 664,45
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	659,84	659,84	659,84	0	659,84	4 180,28	4 576,46	5 014,22	5 475,17	5 957,19	6 763,48	7 290,22	7 840,66	7 799,34	8 400,08	9 093,48	9 814,61	10 746,51	11 812,60	13 132,65	10 941,45	12 075,44	13 397,67
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	53 796,37	0	0	0	0	4 535,33	0	0	0	0	0	0	0	0	1 506,68	0	0	0	0
прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	10 759,27	1 386,48	1 511,26	1 580,78	1 644,01	2 616,84	1 778,16	1 849,29	1 923,26	2 000,19	2 080,20	2 163,41	2 795,69	3 198,27	3 960,15	4 185,69	4 788,42	5 477,96	6 266,78
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	659,84	659,84	659,84	0	659,84	-2 752,10	-2 979,84	-2 889,67	-2 744,88	-2 591,67	-2 127,32	-1 956,22	-1 775,63	-2 201,61	-2 000,90	-1 723,55	-4 163,82	-5 244,82	-6 481,48	-7 795,78	-13 000,66	-15 314,35	-17 936,25
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	659,84	1 319,68	1 979,52	1 979,52	2 639,36	-112,74	-3 092,59	-5 982,25	-8 727,14	-11 318,81	-13 446,12	-15 402,34	-17 177,97	-19 379,58	-21 380,48	-23 104,03	-27 267,84	-32 512,66	-38 994,14	-46 789,92	-59 790,58	-75 104,93	-93 041,18
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2 889,67	2 744,88	2 591,67	2 127,32	1 956,22	1 775,63	2 201,61	2 000,90	1 723,55	4 163,82	5 244,82	6 481,48	7 795,78	13 000,66	15 314,35	17 936,25
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2 889,67	2 744,88	2 591,67	2 127,32	1 956,22	1 775,63	2 201,61	2 000,90	1 723,55	4 163,82	5 244,82	6 481,48	7 795,78	13 000,66	15 314,35	17 936,25
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2 889,67	5 634,55	8 226,22	10 353,54	12 309,75	14 085,38	16 286,99	18 287,89	20 011,44	24 175,26	29 420,07	35 901,55	43 697,33	56 697,99	72 012,34	89 948,59
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	659,84	659,84	659,84	0	659,84	-2 752,10	-2 979,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	659,84	1 319,68	1 979,52	1 979,52	2 639,36	-112,74	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59	-3 092,59
Инвест составляющая	тыс. руб.	-659,84	-659,84	-659,84	0	-659,84	2 752,10	2 979,84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	38 154,99	32 381,43	30 881,25	37 809,70	39 967,79	44 175,61	42 293,29	44 368,24	46 432,81	49 437,99	51 963,89	53 700,82	55 750,04	57 264,48	59 373,89	59 429,70	63 629,43	63 457,96	65 422,24	67 744,85	67 470,43	70 528,35	76 679,39
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	7 084,65	5 335,31	6 376,09	6 697,41	7 409,19	12 162,15	14 259,33	15 211,36	16 156,00	17 107,25	18 486,26	19 489,66	20 320,62	20 572,99	21 456,70	20 352,02	23 366,42	21 983,05	22 582,85	23 639,32	22 072,19	23 811,03	28 618,06
на оплату технологического	тыс.	31	27	24	31	32	32	28	29	30	32	33	34	35	36	37	39	40	41	42	44	45	46	48

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
расхода тепловой энергии (тепловые потери)	руб.	070,34	046,12	505,16	112,29	558,60	013,46	033,95	156,88	276,81	330,74	477,63	211,15	429,41	691,48	917,18	077,69	263,01	474,92	839,39	105,53	398,24	717,32	061,33
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	260,44	245,41	310,94	326,61	361,32	593,1	695,37	741,8	787,87	834,26	901,5	950,44	990,96	1 003,27	1 046,36	992,49	1 139,49	1 072,03	1 101,28	1 152,80	1 076,38	1 161,17	1 395,59
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	260,44	245,41	310,94	326,61	361,32	423,25	445,72	469,32	489,5	508,42	526,22	544,64	563,7	583,43	602,27	620,34	638,95	658,12	677,86	698,2	719,14	740,72	762,94
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	260,44	260,44	232,28	380,16	279,48	414,65	430,82	458,82	478,55	499,13	516,6	534,68	553,39	572,76	592,81	610,59	628,91	647,78	667,21	687,23	707,85	729,08	750,95
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	260,44	232,18	380,16	279,48	414,65	430,82	458,82	478,55	499,13	516,6	534,68	553,39	572,76	592,81	610,59	628,91	647,78	667,21	687,23	707,85	729,08	750,95	773,48

Таблица 141. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 12 от ООО «Малая генерация» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	29,8	25,19	22,81	27,21	27,21	25,27	25,27	25,27	25,27	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,83	25,83	25,83	25,83	25,83
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	31 069,92	27 046,01	24 504,73	31 104,29	32 558,60	32 013,39	28 033,90	29 156,83	30 276,75	32 330,77	33 477,65	34 211,18	35 429,44	36 691,51	37 917,21	39 077,72	40 263,04	41 474,95	42 839,31	44 105,44	45 398,15	46 717,23	48 061,24
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	31 069,92	27 046,01	24 504,73	31 104,29	32 558,60	32 013,39	28 033,90	29 156,83	30 276,75	32 330,77	33 477,65	34 211,18	35 429,44	36 691,51	37 917,21	39 077,72	40 263,04	41 474,95	42 839,31	44 105,44	45 398,15	46 717,23	48 061,24
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 042,61	1 073,68	1 074,11	1 142,99	1 196,44	1 267,00	1 109,50	1 153,94	1 198,27	1 257,89	1 302,52	1 331,06	1 378,45	1 427,56	1 475,25	1 520,40	1 566,52	1 613,67	1 658,73	1 707,75	1 757,81	1 808,88	1 860,92
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 042,61	1 073,68	1 074,11	1 142,99	1 196,44	1 267,00	1 109,50	1 153,94	1 198,27	1 257,89	1 302,52	1 331,06	1 378,45	1 427,56	1 475,25	1 520,40	1 566,52	1 613,67	1 658,73	1 707,75	1 757,81	1 808,88	1 860,92
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	27,2	21,74	20,51	24,91	24,91	24,97	24,97	24,97	24,97	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,41	25,42	25,43	25,44	25,45	25,46	25,47
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	38 154,99	32 381,43	30 881,25	37 809,70	39 967,79	41 423,50	39 313,44	44 368,24	46 432,81	49 437,99	51 963,89	53 700,82	55 750,04	57 264,48	59 373,89	59 429,70	63 629,43	63 457,96	65 422,24	67 744,85	67 470,43	70 528,35	76 679,39
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	38 154,99	32 381,43	30 881,25	37 809,70	39 967,79	44 175,61	42 293,29	44 368,24	46 432,81	49 437,99	51 963,89	53 700,82	55 750,04	57 264,48	59 373,89	59 429,70	63 629,43	63 457,96	65 422,24	67 744,85	67 470,43	70 528,35	76 679,39
Тариф без инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	260,44	245,41	310,94	326,61	324,58	458,89	550,06	741,8	787,87	834,26	901,5	950,44	990,96	1 003,27	1 046,36	992,49	1 139,49	1 072,03	1 101,28	1 152,80	1 076,38	1 161,17	1 395,59
Тариф с инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	260,44	245,41	310,94	326,61	361,32	593,1	695,37	741,8	787,87	834,26	901,5	950,44	990,96	1 003,27	1 046,36	992,49	1 139,49	1 072,03	1 101,28	1 152,80	1 076,38	1 161,17	1 395,59
Тариф конечному потребителю																								
Тариф без инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 303,06	1 319,09	1 385,05	1 469,60	1 521,02	1 725,89	1 659,56	1 895,74	1 986,13	2 092,15	2 204,02	2 281,49	2 369,41	2 430,82	2 521,61	2 512,89	2 706,01	2 685,70	2 760,01	2 860,55	2 834,18	2 970,05	3 256,51
Тариф с инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1 303,06	1 319,09	1 385,05	1 469,60	1 557,76	1 860,10	1 804,88	1 895,74	1 986,13	2 092,15	2 204,02	2 281,49	2 369,41	2 430,82	2 521,61	2 512,89	2 706,01	2 685,70	2 760,01	2 860,55	2 834,18	2 970,05	3 256,51
Тариф, прогнозиру-	руб/	1 303,06	1 319,09	1 385,05	1 469,60	1 568,23	1 675,87	1 798,80	1 894,13	1 975,58	2 051,98	2 123,80	2 198,14	2 275,07	2 354,70	2 430,77	2 503,70	2 578,81	2 656,17	2 735,86	2 817,93	2 902,47	2 989,54	3 079,23

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
емый с учетом индексов МЭР (конечному потребителю)	Гкал																							
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом с учетом индексов МЭР	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-0,67%	10,99%	0,34%	0,09%	0,53%	1,96%	3,78%	3,79%	4,15%	3,23%	3,74%	0,37%	4,93%	1,11%	0,88%	1,51%	-2,35%	-0,65%	5,76%
Тариф альткотельной	руб/ Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	1 585,73	1 676,14	1 777,89	1 875,66	1 963,38	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	1,76%	-10,98%	-1,52%	-1,07%	-1,16%	-1,81%	-3,63%	-3,64%	-4,00%	-3,08%	-3,82%	-0,45%	-5,02%	-1,19%	-0,96%	-1,59%	2,27%	0,57%	-5,84%

Таблица 141. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 12

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	38,43	30,58	25,9	31,11	31,11	28,81	28,75	28,69	28,63	29	28,94	28,88	28,83	28,77	28,71	28,65	28,59	28,52	28,43	28,35	28,25	28,14	28,02
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	1,34	1,34	0,5	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	37,09	29,24	25,4	30,49	30,49	28,19	28,13	28,07	28,01	28,38	28,32	28,26	28,2	28,14	28,09	28,03	27,97	27,89	27,81	27,72	27,63	27,52	27,4
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	27,2	21,74	20,51	24,91	24,91	24,97	24,97	24,97	24,97	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,41	25,42	25,43	25,44	25,45	25,46	25,47
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	9,89	7,5	4,89	5,59	5,58	3,22	3,16	3,1	3,04	2,98	2,92	2,86	2,8	2,75	2,69	2,63	2,55	2,47	2,38	2,29	2,18	2,06	1,93
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	27,2	21,74	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51	20,51

13.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Актуализированной инвестиционной программой запланированы мероприятия для источников и тепловых сетей ЕТО № 12 ООО «Малая генерация».

На основании выполненных расчетов можно сделать следующий вывод – реализация мероприятий, запланированных инвестпрограммами ООО «Малая генерация» и

МП г. Омска "Тепловая компания" (на тепловых сетях) вызовут увеличение тарифа конечного потребителя тепловой энергии до 0,87%.

Планируемые показатели надежности и энергетической эффективности, ожидаемые в результате реализации мероприятий ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»:

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.
2. Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.
3. Удельный расход электроэнергии на производство и передачу единицы тепловой энергии.

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 12 ООО «Малая генерация» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет заемных средств), тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет собственных средств), роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 24.

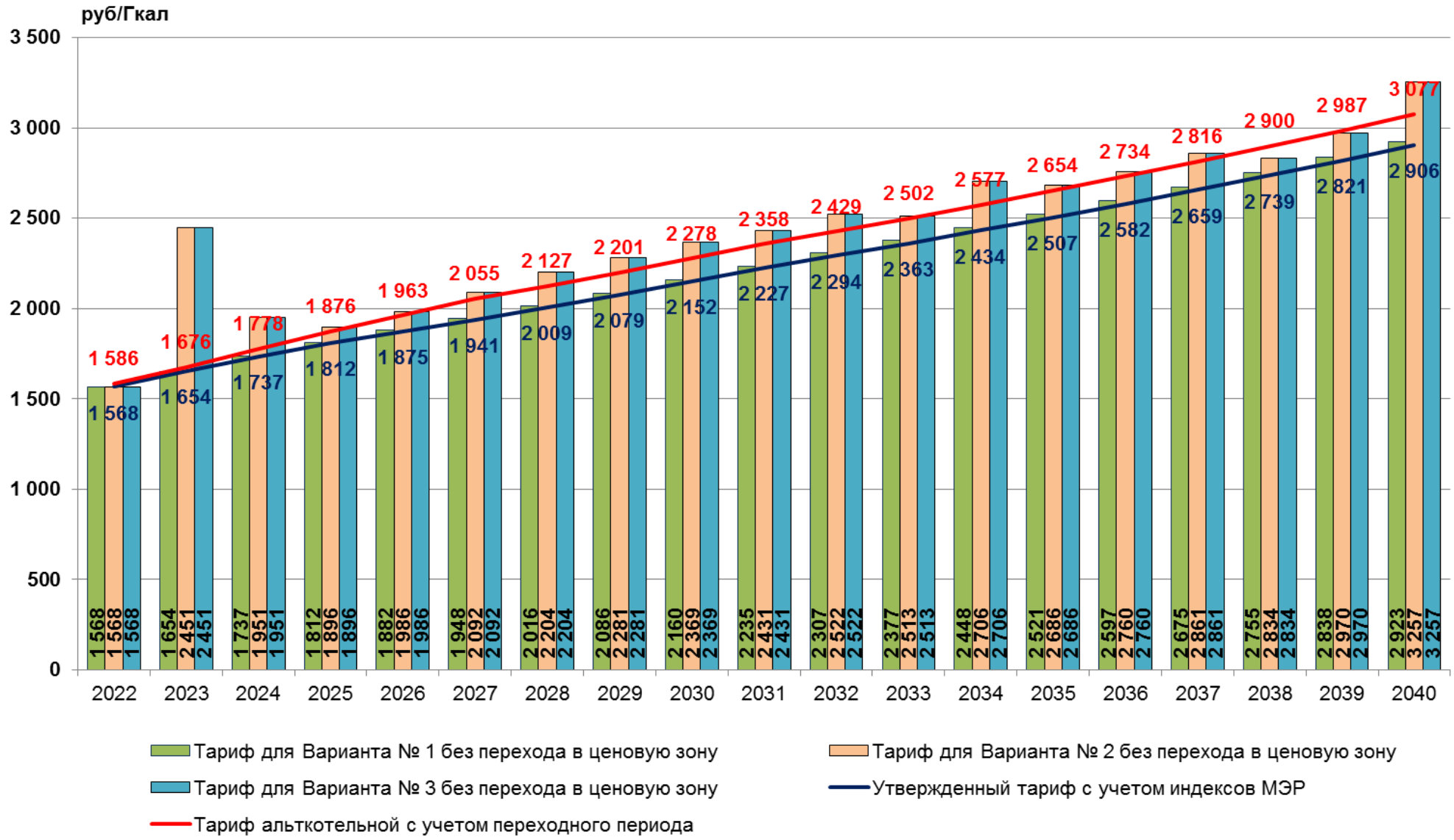

Рисунок 24. Сравнение роста тарифов ЕТО № 12 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

14. ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

14.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Тепловая компания»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» в таблице 142.

14.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

14.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции источников тепловой энергии

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» приведен в таблице 142.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 143.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции источников тепловой энергии

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» предусматривает финансирование мероприятий за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 13 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

14.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции источников тепловой энергии

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» приведен в таблице 142.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 144.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции источников тепловой энергии

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» предусматривает финансирование мероприятий за счет платы за присоединение перспективных потребителей и за счет амортизации ОС.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 13 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

14.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» приведен в таблице 142.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 145.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для модернизации источников тепловой энергии

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» предусматривает финансирование мероприятий за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов модернизации источников тепловой энергии для ЕТО № 13 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ модернизации источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

14.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой в зоне действия ООО «Тепловая компания»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 13. Перечень мероприятий приведен в таблице 142.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 146 .

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 13

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 147.

Итоги расчетов экономической эффективности проектов приведены в таблице 148.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 13 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

При проведении расчетов суммированы стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкция существующих тепловых сетей с увеличением диаметра (см. Глава 8).

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

14.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

14.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Тепловая компания»

14.8.1. Тепловые сети МП г. Омска «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 13 тепловых сетей МП г. Омска «Тепловая компания». Перечень мероприятий приведен в таблице 142.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 149.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Инвестиционная программа МП г. Омск «Тепловая компания» предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС, за счет бюджетных средств и за счет прочих собственных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 13 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по реконструкции тепловых сетей, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

14.8.2. Тепловые сети ООО «Тепловая компания»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 13 тепловых сетей ООО «Тепловая компания». Перечень мероприятий приведен в таблице 142.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 150.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Инвестиционная программа ООО "Тепловая компания" предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС, за счет бюджетных средств и за счет прибыли, направляемой на инвестиции.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 13 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

14.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

14.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

14.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

14.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

14.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

14.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Тепловая компания»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

14.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 13

14.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47,

ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» приведены в Главе 6.

14.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 151.
2. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 13 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблицеТаблица 152.
4. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 13 от ООО «Тепловая компания» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 153.
5. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 13 приведена в таблице 154.

Таблица 142. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий ООО "Тепловая компания", в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	110 276,00	4 355,51	33 871,42	29 759,83	30 143,53	31 349,27	34 775,89	44 891,24	36 156,92	36 674,21	38 141,18	41 750,55	41 253,50	53 265,85	59 162,89	59 965,98	63 775,00	67 939,49	72 502,89	77 514,63	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	110 276,00	114 631,51	148 502,93	178 262,76	208 406,29	239 755,55	274 531,45	319 422,68	355 579,61	392 253,81	430 394,99	472 145,54	513 399,04	566 664,89	625 827,78	685 793,76	749 568,77	817 508,25	890 011,14	967 525,77	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	110 276,00	4 355,51	33 871,42	29 759,83	30 143,53	31 349,27	34 775,89	44 891,24	36 156,92	36 674,21	38 141,18	41 750,55	41 253,50	53 265,85	59 162,89	59 965,98	63 775,00	67 939,49	72 502,89	77 514,63	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	91 896,67	3 629,59	6 194,14	784,94	0,00	0,00	1 810,55	9 153,23	744,38	0,00	0,00	1 736,44	0,00	8 635,18	12 119,26	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Амортизация	тыс. руб.	3 489,46	225,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 635,18	9 878,65	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Плата за подключение	тыс. руб.	86 990,11	702,40	0,00	784,94	0,00	0,00	0,00	5 993,82	744,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	1 417,10	2 701,88	5 490,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	703,84	0,00	0,00	0,00	1 810,55	3 159,40	0,00	0,00	0,00	1 736,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	22 032,04	24 014,92	25 119,61	26 124,39	27 169,37	28 256,14	29 386,39	30 561,84	31 784,31	33 055,69	34 377,91	35 753,03	37 183,15	38 670,48	40 217,30	41 825,99	43 499,03	45 238,99	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	18 379,33	725,92	5 645,24	4 959,97	5 023,92	5 224,88	5 795,98	7 481,87	6 026,15	6 112,37	6 356,86	6 958,42	6 875,58	8 877,64	9 860,48	9 994,33	10 629,17	11 323,25	12 083,81	12 919,10	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	18 379,33	725,92	5 645,24	4 959,97	5 023,92	5 224,88	5 795,98	7 481,87	6 026,15	6 112,37	6 356,86	6 958,42	6 875,58	8 877,64	9 860,48	9 994,33	10 629,17	11 323,25	12 083,81	12 919,10	-
Группа проектов 013.01.00.000		Источники теплоснабжения ООО "Тепловая компания"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	4 355,51	6 588,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 355,51	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	10 943,87	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	4 355,51	6 588,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	3 629,59	5 490,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	225,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	702,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	2 701,88	5 490,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	725,92	1 098,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	725,92	1 098,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.017.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа 013.017.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
проектов																						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 242,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	-
Подгруппа проектов 013.017.01.02.001		Реконструкция резервного топливного хозяйства																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	3 242,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	3 242,26	
Подгруппа проектов 013.017.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 113,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	1 113,25	-
Подгруппа проектов 013.017.01.03.002		Монтаж частотно-регулируемого привода на дымосос и вентилятор котла КВГМ-20 ст. № 2																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	842,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	842,88	
Подгруппа проектов 013.017.01.03.003		Установка регулятора-стабилизатора давления на питающем газопроводе котла КВГМ-7,56/150 ст. № 4																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	270,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	270,37	
Подгруппа проектов 013.017.01.04.000		Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	-
Подгруппа проектов 013.017.01.04.004		Модернизация системы АСУ ТП в котельной № 2																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	6 588,36	
Группа проектов 013.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	110 276,00	0,00	27 283,06	29 759,83	30 143,53	31 349,27	34 775,89	44 891,24	36 156,92	36 674,21	38 141,18	41 750,55	41 253,50	53 265,85	59 162,89	59 965,98	63 775,00	67 939,49	72 502,89	77 514,63	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	110 276,00	110 276,00	137 559,06	167 318,89	197 462,42	228 811,68	263 587,58	308 478,81	344 635,74	381 309,94	419 451,12	461 201,67	502 455,17	555 721,02	614 883,91	674 849,89	738 624,90	806 564,38	879 067,27	956 581,90	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	110 276,00	0,00	27 283,06	29 759,83	30 143,53	31 349,27	34 775,89	44 891,24	36 156,92	36 674,21	38 141,18	41 750,55	41 253,50	53 265,85	59 162,89	59 965,98	63 775,00	67 939,49	72 502,89	77 514,63	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	91 896,67	0,00	703,84	784,94	0,00	0,00	1 810,55	9 153,23	744,38	0,00	0,00	1 736,44	0,00	8 635,18	12 119,26	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Амортизация	тыс. руб.	3 489,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 635,18	9 878,65	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Плата за подключение	тыс. руб.	86 990,11	0,00	0,00	784,94	0,00	0,00	0,00	5 993,82	744,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	1 417,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	703,84	0,00	0,00	0,00	1 810,55	3 159,40	0,00	0,00	0,00	1 736,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	22 032,04	24 014,92	25 119,61	26 124,39	27 169,37	28 256,14	29 386,39	30 561,84	31 784,31	33 055,69	34 377,91	35 753,03	37 183,15	38 670,48	40 217,30	41 825,99	43 499,03	45 238,99	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	18 379,33	0,00	4 547,18	4 959,97	5 023,92	5 224,88	5 795,98	7 481,87	6 026,15	6 112,37	6 356,86	6 958,42	6 875,58	8 877,64	9 860,48	9 994,33	10 629,17	11 323,25	12 083,81	12 919,10	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	18 379,33	0,00	4 547,18	4 959,97	5 023,92	5 224,88	5 795,98	7 481,87	6 026,15	6 112,37	6 356,86	6 958,42	6 875,58	8 877,64	9 860,48	9 994,33	10 629,17	11 323,25	12 083,81	12 919,10	-
Группа проектов 013.03.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них МП г. Омска "Тепловая компания"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	32 051,30	49 075,21	66 780,08	87 365,81	110 306,68	130 222,25	150 934,45	172 475,14	196 961,17	220 259,58	254 852,13	291 906,07	331 675,01	374 445,09	420 539,47	470 323,44	524 210,39	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	703,84	0,00	0,00	0,00	1 810,55	3 159,40	0,00	0,00	0,00	1 736,44	0,00	8 635,18	9 878,65	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 635,18	9 878,65	11 301,17	12 928,54	14 790,25	16 920,05	19 356,53	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	703,84	0,00	0,00	0,00	1 810,55	3 159,40	0,00	0,00	0,00	1 736,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	12 442,86	13 562,71	14 186,60	14 754,06	15 344,22	15 957,99	16 596,31	17 260,16	17 950,57	18 668,59	19 415,34	20 191,95	20 999,63	21 839,61	22 713,20	23 621,73	24 566,60	25 549,26	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 629,34	2 712,54	2 837,32	2 950,81	3 430,95	3 823,48	3 319,26	3 452,03	3 590,11	4 081,01	3 883,07	5 765,43	6 175,66	6 628,16	7 128,35	7 682,40	8 297,33	8 981,16	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	2 629,34	2 712,54	2 837,32	2 950,81	3 430,95	3 823,48	3 319,26	3 452,03	3 590,11	4 081,01	3 883,07	5 765,43	6 175,66	6 628,16	7 128,35	7 682,40	8 297,33	8 981,16	-
Подгруппа проектов 013.03.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.03.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.03.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95	-
Подгруппа проектов 013.03.02.03.011	Суровцева, 51 от ТК-10 до ТК-11																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	2 172,65	
Подгруппа проектов 013.03.02.03.012	Суровцева, 51 от ТК-11 до ТК-11/3																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 791,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	3 791,28	
Подгруппа проектов 013.03.02.03.013	Суровцева, 49 от ТК-11 до ТК-12																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 083,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	2 083,72	средства
Подгруппа проектов 013.03.02.03.014	Куломзинская, 85 Д/сад №329																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	844,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	844,61	
Подгруппа проектов 013.03.02.03.015	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.23)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	14 931,43	16 275,25	17 023,92	17 704,87	18 413,07	19 149,59	19 915,57	20 712,20	21 540,69	22 402,31	23 298,41	24 230,34	25 199,56	26 207,54	27 255,84	28 346,07	29 479,92	30 659,11	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	14 931,43	31 206,68	48 230,60	65 935,47	84 348,54	103 498,13	123 413,70	144 125,90	165 666,59	188 068,90	211 367,30	235 597,65	260 797,20	287 004,74	314 260,58	342 606,65	372 086,56	402 745,68	
Подгруппа проектов 013.03.02.03.016	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.23)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 362,22	11 854,38	13 561,41	15 514,25	17 748,30	20 304,05	23 227,84	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 362,22	22 216,59	35 778,00	51 292,25	69 040,54	89 344,60	112 572,44	
Подгруппа проектов 013.03.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 013.03.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 013.03.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 013.03.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 013.03.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Группа проектов 013.017.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "Тепловая компания"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	110 276,00	0,00	11 507,02	13 484,58	13 119,61	13 644,39	14 190,17	21 950,37	16 241,35	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	22 108,96	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	110 276,00	110 276,00	121 783,02	135 267,59	148 387,20	162 031,60	176 221,77	198 172,13	214 413,48	230 375,49	246 975,98	264 240,50	282 195,59	300 868,88	322 977,85	343 174,88	364 179,80	386 024,92	408 743,84	432 371,51	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	110 276,00	0,00	11 507,02	13 484,58	13 119,61	13 644,39	14 190,17	21 950,37	16 241,35	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	22 108,96	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	91 896,67	0,00	0,00	784,94	0,00	0,00	0,00	5 993,82	744,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	3 489,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	86 990,11	0,00	0,00	784,94	0,00	0,00	0,00	5 993,82	744,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 240,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	1 417,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	9 589,18	10 452,21	10 933,01	11 370,33	11 825,14	12 298,15	12 790,07	13 301,68	13 833,74	14 387,09	14 962,58	15 561,08	16 183,52	16 830,86	17 504,10	18 204,26	18 932,43	19 689,73	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	18 379,33	0,00	1 917,84	2 247,43	2 186,60	2 274,07	2 365,03	3 658,39	2 706,89	2 660,34	2 766,75	2 877,42	2 992,52	3 112,22	3 684,83	3 366,17	3 500,82	3 640,85	3 786,49	3 937,95	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	18 379,33	0,00	1 917,84	2 247,43	2 186,60	2 274,07	2 365,03	3 658,39	2 706,89	2 660,34	2 766,75	2 877,42	2 992,52	3 112,22	3 684,83	3 366,17	3 500,82	3 640,85	3 786,49	3 937,95	-
Подгруппа проектов 013.017.02.01.000		Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	104 388,13	0,00	0,00	941,93	0,00	0,00	0,00	7 192,59	893,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 688,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	104 388,13	104 388,13	104 388,13	105 330,06	105 330,06	105 330,06	105 330,06	112 522,65	113 415,91	113 415,91	113 415,91	113 415,91	113 415,91	113 415,91	116 104,64	116 104,64	116 104,64	116 104,64	116 104,64	116 104,64	-
Подгруппа проектов 013.017.02.01.005		Подключение объекта капитального строительства "Обустройство Омского кадетского военного корпуса на 560 мест в квартале ул. Победы - ул. Суворова"																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	104 388,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	104 388,13	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.006		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10118																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	941,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	941,93	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.007		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10123																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 560,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	3 560,79	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.008		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10123																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 631,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	3 631,80	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.009		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10141																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	893,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	893,26	
Подгруппа проектов 013.017.02.01.010		Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10331																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 688,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 688,74	2 688,74	2 688,74	2 688,74	2 688,74	2 688,74	
Подгруппа проектов 013.017.02.02.000		Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 013.017.02.03.000		Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	5 887,87	0,00	11 507,02	12 542,65	13 119,61	13 644,39	14 190,17	14 757,78	15 348,09	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	19 420,23	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5 887,87	5 887,87	17 394,89	29 937,53	43 057,14	56 701,54	70 891,71	85 649,49	100 997,57	116 959,59	133 560,08	150 824,59	168 779,68	187 452,98	206 873,20	227 070,24	248 075,16	269 920,27	292 639,19	316 266,87	-
Подгруппа проектов 013.017.02.03.017		Реконструкция тепловых сетей																				

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 187,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	4 187,35	
Подгруппа проектов	013.017.02.03.018	Реконструкция тепловых сетей																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 700,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прибыль направляемая на инвестиции
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	1 700,52	
Подгруппа проектов	013.017.02.03.019	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.23)																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	11 507,02	12 542,65	13 119,61	13 644,39	14 190,17	14 757,78	15 348,09	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	19 420,23	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	11 507,02	24 049,66	37 169,27	50 813,67	65 003,84	79 761,62	95 109,70	111 071,72	127 672,21	144 936,72	162 891,81	181 565,11	200 985,33	221 182,37	242 187,29	264 032,40	286 751,32	310 379,00	
Подгруппа проектов	013.017.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	013.017.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	013.017.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	013.017.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	013.017.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 143. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	135,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135,1
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0	162,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	162,12
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0	2 350,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 350,67
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	2 647,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 647,88
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0	54,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54,04
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0	2 701,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 701,92
НДС	тыс. руб.	0	540,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	540,38
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	3 242,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 242,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30	3 242,30

Таблица 144. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	46,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,39
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	55,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,67
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	807,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	807,14
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	909,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	909,20
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	18,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,56
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	927,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	927,75
НДС	тыс. руб.	0,00	185,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,55
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1 113,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 113,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30	1 113,30

Таблица 145. Финансовые потребности для реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	274,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,52
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	329,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	329,42
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	4 776,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 776,59
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	5 380,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 380,53
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	109,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,81
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	5 490,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 490,33
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	1 098,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 098,07
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 588,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40	6 588,40

Таблица 146. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей ООО «Тепловая компания» для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	4 349,5	0,0	0,0	39,2	0,0	0,0	0,0	299,7	37,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	112,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 837,7
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	5 219,4	0,0	0,0	47,1	0,0	0,0	0,0	359,6	44,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 805,2
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	75 681,4	0,0	0,0	682,9	0,0	0,0	0,0	5 214,6	647,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 949,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	84 175,9
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	85 250,3	0,0	0,0	769,2	0,0	0,0	0,0	5 873,9	729,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 195,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94 818,8
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	1 739,8	0,0	0,0	15,7	0,0	0,0	0,0	119,9	14,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 935,1
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	86 990,1	0,0	0,0	784,9	0,0	0,0	0,0	5 993,8	744,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 240,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96 753,9
НДС	тыс. руб.	17 398,0	0,0	0,0	157,0	0,0	0,0	0,0	1 198,8	148,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	448,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 350,8
Всего смета проекта	тыс. руб.	104 388,1	0,0	0,0	941,9	0,0	0,0	0,0	7 192,6	893,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 688,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116 104,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	104 388,1	104 388,1	104 388,1	105 330,1	105 330,1	105 330,1	105 330,1	112 522,6	113 415,9	113 415,9	113 415,9	113 415,9	113 415,9	113 415,9	116 104,6	116 104,6	116 104,6	116 104,6	116 104,6	116 104,6	116 104,6

Таблица 147. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	86 990,11	0	0	852,26	0	0	0	6 507,87	808,22	0	0	0	0	0	2 432,78	0	0	0	0	0	97 591,24
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	8 699,01	0	0	85,23	0	0	0	650,79	80,82	0	0	0	0	0	243,28	0	0	0	0	0	9 759,12
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	1 739,80	0	0	17,05	0	0	0	130,16	16,16	0	0	0	0	0	48,66	0	0	0	0	0	1 951,82
Итого	тыс. руб.	97 428,92	0	0	954,53	0	0	0	7 288,82	905,21	0	0	0	0	0	2 724,71	0	0	0	0	0	109 302,19
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0	0	0	9 450,81	0	0	0	57 392,27	10 649,54	0	0	0	0	0	21 454,43	0	0	0	0	0	248 414,08
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0,101	0	0	0	0,127	0,085	0	0	0	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0,44
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0	0	0	0,101	0,101	0,101	0,101	0,228	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	

Таблица 148. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 1.23										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		36 151,80	82 163,19	0,44	16 713,87	0,06	46,23%	не вычисляется	1,78	2 175,95
Суммарный эффект	10	1	1		2	1	2	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		32 837,91	74 631,62	0,44	13 930,57	0,15	42,42%	не вычисляется	не вычисляется	2 007,25
Суммарный эффект	13	2	2		1	2	1	1	2	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									

Таблица 149. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей МП г. Омска «Тепловая компания» для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	657,34	678,14	709,33	737,70	857,74	955,87	829,82	863,01	897,53	1 020,25	970,77	1 441,36	1 543,92	1 657,04	1 782,09	1 920,60	2 074,33	2 245,29	21 842,13
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	788,80	813,76	851,20	885,24	1 029,29	1 147,04	995,78	1 035,61	1 077,03	1 224,30	1 164,92	1 729,63	1 852,70	1 988,45	2 138,50	2 304,72	2 489,20	2 694,35	26 210,53
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	11 437,63	11 799,56	12 342,34	12 836,03	14 924,65	16 632,13	14 438,79	15 016,34	15 617,00	17 752,38	16 891,34	25 079,61	26 864,10	28 832,48	31 008,31	33 418,42	36 093,38	39 068,04	380 052,54
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	12 883,77	13 291,46	13 902,87	14 458,98	16 811,67	18 735,05	16 264,39	16 914,96	17 591,56	19 996,93	19 027,03	28 250,59	30 260,71	32 477,97	34 928,90	37 643,74	40 656,91	44 007,68	428 105,15
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	262,93	271,25	283,73	295,08	343,10	382,35	331,93	345,20	359,01	408,10	388,31	576,54	617,57	662,82	712,84	768,24	829,73	898,12	8 736,85
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	13 146,70	13 562,71	14 186,60	14 754,06	17 154,77	19 117,39	16 596,31	17 260,16	17 950,57	20 405,03	19 415,34	28 827,13	30 878,28	33 140,79	35 641,74	38 411,98	41 486,64	44 905,79	436 842,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	2 629,34	2 712,54	2 837,32	2 950,81	3 430,95	3 823,48	3 319,26	3 452,03	3 590,11	4 081,01	3 883,07	5 765,43	6 175,65	6 628,16	7 128,35	7 682,39	8 297,33	8 981,16	87 368,39
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95	524 210,39
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15 776,04	32 051,30	49 075,21	66 780,08	87 365,81	110 306,68	130 222,25	150 934,45	172 475,14	196 961,17	220 259,58	254 852,13	291 906,07	331 675,01	374 445,09	420 539,47	470 323,44	524 210,39	524 210,39

Таблица 150. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей ООО «Тепловая компания» для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	245,33	0,00	479,46	522,61	546,65	568,52	591,26	614,91	639,50	665,08	691,69	719,36	748,13	778,05	809,18	841,54	875,21	910,21	946,62	984,49	13 177,80
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	294,39	0,00	575,35	627,13	655,98	682,22	709,51	737,89	767,40	798,10	830,02	863,23	897,75	933,67	971,01	1 009,85	1 050,25	1 092,26	1 135,95	1 181,38	15 813,35
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	4 268,71	0,00	8 342,59	9 093,42	9 511,72	9 892,19	10 287,87	10 699,39	11 127,36	11 572,46	12 035,36	12 516,77	13 017,44	13 538,14	14 079,67	14 642,85	15 228,57	15 837,71	16 471,22	17 130,07	229 293,49
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	4 808,43	0,00	9 397,40	10 243,16	10 714,35	11 142,92	11 588,64	12 052,18	12 534,27	13 035,64	13 557,07	14 099,35	14 663,33	15 249,86	15 859,85	16 494,25	17 154,02	17 840,18	18 553,78	19 295,94	258 284,61
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	98,13	0,00	191,78	209,04	218,66	227,41	236,50	245,96	255,80	266,03	276,68	287,74	299,25	311,22	323,67	336,62	350,08	364,09	378,65	393,80	5 271,12
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	4 906,56	0,00	9 589,18	10 452,21	10 933,01	11 370,33	11 825,14	12 298,15	12 790,07	13 301,68	13 833,74	14 387,09	14 962,58	15 561,08	16 183,52	16 830,86	17 504,10	18 204,26	18 932,43	19 689,73	263 555,73
НДС	тыс. руб.	981,31	0,00	1 917,84	2 090,44	2 186,60	2 274,07	2 365,03	2 459,63	2 558,01	2 660,33	2 766,75	2 877,42	2 992,51	3 112,22	3 236,70	3 366,17	3 500,82	3 640,85	3 786,49	3 937,95	52 711,14
Всего смета проекта	тыс. руб.	5 887,87	0,00	11 507,02	12 542,65	13 119,61	13 644,39	14 190,17	14 757,78	15 348,09	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	19 420,23	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68	316 266,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5 887,87	5 887,87	17 394,89	29 937,53	43 057,14	56 701,54	70 891,71	85 649,49	100 997,57	116 959,59	133 560,08	150 824,59	168 779,68	187 452,98	206 873,20	227 070,24	248 075,16	269 920,27	292 639,19	316 266,87	316 266,87

Таблица 151. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	82,992	94,7715	84,2538	106,34	117,8549	113,3551	113,5139	113,3825	113,2512	113,1052	113,3382	113,4553	113,3239	113,1925	113,0154	112,884	112,72	112,9255	112,7547	112,5799	112,4007	112,2168	112,0276
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	9,01	8,4	4,44	4,2	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	73,98	86,37	79,81	102,14	117,51	113,01	113,17	113,04	112,91	112,76	113	113,11	112,98	112,85	112,67	112,54	112,38	112,59	112,41	112,24	112,06	111,88	111,69
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	3,67	5,76	7,63	7,3	11,21	10,76	10,63	10,5	10,36	10,22	10,08	9,95	9,82	9,68	9,51	9,38	9,21	9,04	8,87	8,7	8,52	8,34	8,15
То же в %	%	4,96%	6,67%	9,56%	7,15%	9,54%	9,52%	9,39%	9,28%	9,18%	9,06%	8,92%	8,79%	8,69%	8,58%	8,44%	8,33%	8,20%	8,03%	7,89%	7,75%	7,60%	7,45%	7,29%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	70,31	80,61	72,18	94,84	106,3	102,26	102,55	102,55	102,55	102,55	102,92	103,17	103,17	103,17	103,17	103,17	103,17	103,54	103,54	103,54	103,54	103,54	103,54
теплосетевой организации	тыс. Гкал	54,66	66,09	60,29	60,29	75,79	67,7	80,84	80,84	80,84	80,84	81,21	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	6,82	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	8,83	6,89	4,26	26,92	22,88	26,93	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	154,04	155,8	155,32	152,34	156,13	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,1	156,11	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Потребность в топливе всего	тыс. тут	12784,09	14765,39	13086,3	16200,17	18400,11	17695,56	17720,41	17699,84	17679,27	17656,42	17692,89	17711,24	17690,66	17670,09	17642,36	17621,79	17596,11	17628,29	17601,54	17574,17	17546,12	17517,32	17487,7
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	12 784,09	14 765,39	13 086,30	16 200,17	18 400,11	17 695,56	17 720,41	17 699,84	17 679,27	17 656,42	17 692,89	17 711,24	17 690,66	17 670,09	17 642,36	17 621,79	17 596,11	17 628,29	17 601,54	17 574,17	17 546,12	17 517,32	17 487,70
природный газ	тыс. тут	12784,09	14765,39	13086,3	16200,17	18400,11	17695,56	17720,41	17699,84	17679,27	17656,42	17692,89	17711,24	17690,66	17670,09	17642,36	17621,79	17596,11	17628,29	17601,54	17574,17	17546,12	17517,32	17487,7
Структура расхода топлива	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
природный газ	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	44 227,81	52 307,18	50 214,39	62 079,60	77 385,38	76 654,90	79 065,47	81 342,88	83 279,54	85 251,21	87 563,00	89 845,12	91 984,28	94 174,24	95 906,99	97 711,06	99 520,04	101 696,10	103 572,60	105 479,78	107 417,65	109 386,18	111 385,24
природный газ	тыс. руб.	44 227,81	52 307,18	50 214,39	62 079,60	77 385,38	76 654,90	79 065,47	81 342,88	83 279,54	85 251,21	87 563,00	89 845,12	91 984,28	94 174,24	95 906,99	97 711,06	99 520,04	101 696,10	103 572,60	105 479,78	107 417,65	109 386,18	111 385,24
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	5 496,28	7 953,34	7 371,24	9 347,36	26 016,57	10 577,55	10 912,71	11 229,69	11 501,02	11 777,46	12 101,13	12 420,98	12 721,37	13 029,08	13 275,53	13 532,09	13 789,84	14 098,88	14 366,90	14 639,65	14 917,14	15 199,41	15 486,46
холодная вода	тыс. руб.	153	170,37	192,61	191,47	302,74	223,29	232,88	242,19	251,88	261,96	273,43	285,05	296,45	308,31	320,64	333,47	346,81	361,98	376,46	391,52	407,18	423,47	440,41
эл. энергия	тыс. руб.	5 343,28	7 782,97	7 178,63	9 155,89	25 713,83	10 354,27	10 679,84	10 987,50	11 249,14	11 515,51	11 827,71	12 135,93	12 424,92	12 720,78	12 954,89	13 198,62	13 443,04	13 736,90	13 990,44	14 248,13	14 509,96	14 775,94	15 046,05
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	1 712,93	1 026,61	1 963,72	249,52	418,01	434,73	452,12	470,2	489,01	508,57	528,92	550,07	572,08	594,96	618,76	643,51	669,25	696,02	723,86	752,81	782,92	814,24	846,81
сырье и материалы	тыс. руб.	58,07	29,5	8,83		3 048,20	3 170,13	3 296,93	3 428,81	3 565,96	3 708,60	3 856,95	4 011,22	4 171,67	4 338,54	4 512,08	4 692,56	4 880,27	5 075,48	5 278,50	5 489,64	5 709,22	5 937,59	6 175,09
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 711,71	21 768,27	20 846,03	26 995,77	28 873,65	30 028,60	31 229,74	32 478,93	33 778,09	35 129,21	36 534,38	37 995,75	39 515,58	41 096,21	42 740,06	44 449,66	46 227,64	48 076,75	49 999,82	51 999,81	54 079,80	56 243,00	58 492,72
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 504,86	3 850,14	3 425,06	1 740,06	22 866,39	14 586,75	16 663,65	16 308,09	15 922,12	15 579,87	15 283,11	15 633,04	15 507,21	15 358,10	15 262,20	14 858,68	13 367,71	13 800,11	14 549,22	15 095,27	15 663,17	15 654,40	16 194,20
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	3 949,96	0	0	0	751,33	781,38	812,64	845,14	878,95	914,11	950,67	988,70	1 028,25	1 069,38	1 112,15	1 156,64	1 202,90	1 251,02	1 301,06	1 353,10	1 407,23	1 463,52	1 522,06
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	6 115,76	3 236,51	4 078,67	3 335,11	542,8	564,51	587,09	610,58	635	660,4	686,82	714,29	742,86	772,57	803,48	835,62	869,04	903,8	939,95	977,55	1 016,65	1 057,32	1 099,61
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	1 166,92	1 200,00	1 173,73	0	172,13	179,02	186,18	193,62	201,37	209,42	217,8	226,51	235,57	244,99	254,79	264,99	275,59	286,61	298,07	310	322,4	335,29	348,7
обучение персонала	тыс.	0	0	0	0	30,18	31,39	32,64	33,95	35,31	36,72	38,19	39,71	41,3	42,96	44,67	46,46	48,32	50,25	52,26	54,35	56,53	58,79	61,14

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
	руб.																							
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	2 295,98	466,21	789	998,94	1 178,44	1 343,71	1 494,18	1 754,51	1 875,93	1 963,50	2 033,75	2 089,98	2 148,05	2 215,58	2 334,07	2 404,26	2 478,04	2 562,16	2 657,59
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-4 691,46	-571,32	-6 768,61	8 007,32	-21 493,51	-15 784,32	-14 913,35	-12 158,36	-8 570,74	-5 434,97	-1 976,02	742,23	3 996,71	7 413,43	20 115,90	23 079,38	27 531,58	29 433,31	30 679,27	32 243,52	33 855,15	36 106,73	37 873,08
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	78 252,84	90 800,23	82 313,06	111 754,74	140 907,11	121 690,85	129 114,82	135 782,47	142 894,07	149 684,32	157 279,12	164 922,14	172 392,81	180 097,97	196 680,37	203 360,61	210 530,23	217 583,90	224 095,58	230 799,74	237 705,90	244 818,62	252 142,69
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	78 252,84	90 800,23	82 313,06	111 754,74	140 907,11	121 690,85	129 114,82	135 782,47	142 894,07	149 684,32	157 279,12	164 922,14	172 392,81	180 097,97	196 680,37	203 360,61	210 530,23	217 583,90	224 095,58	230 799,74	237 705,90	244 818,62	252 142,69
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 112,91	1 126,42	1 140,36	1 178,35	1 325,54	1 190,06	1 259,09	1 324,11	1 393,46	1 459,68	1 528,18	1 598,58	1 671,00	1 745,68	1 906,42	1 971,17	2 040,66	2 101,44	2 164,33	2 229,08	2 295,78	2 364,47	2 435,21
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	110 276,00	4 355,51	18 095,38	13 484,58	13 119,61	13 644,39	14 190,17	21 950,37	16 241,35	15 962,01	16 600,49	17 264,51	17 955,09	18 673,30	22 108,96	20 197,04	21 004,92	21 845,11	22 718,92	23 627,68
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	110 276,00	114 631,51	132 726,89	146 211,47	159 331,08	172 975,47	187 165,64	209 116,01	225 357,36	241 319,37	257 919,86	275 184,37	293 139,46	311 812,76	333 921,72	354 118,76	375 123,68	396 968,79	419 687,71	443 315,39
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	2 504,86	3 850,14	3 425,06	110 276,00	26 996,59	23 092,94	19 696,02	18 494,69	18 196,18	17 944,90	24 935,33	19 084,31	18 167,54	18 124,85	18 139,62	17 851,19	16 479,93	19 725,54	17 915,39	18 596,09	19 304,02	19 440,89	20 132,14
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	2 504,86	3 850,14	3 425,06	0	22 866,39	14 586,75	16 663,65	16 308,09	15 922,12	15 579,87	15 283,11	15 633,04	15 507,21	15 358,10	15 262,20	14 858,68	13 367,71	13 800,11	14 549,22	15 095,27	15 663,17	15 654,40	16 194,20
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	2 701,88	5 490,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	91 896,67	702,4	0	784,94	0	0	0	5 993,82	744,38	0	0	0	0	0	2 240,61	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	18 379,33	725,92	3 015,90	2 247,43	2 186,60	2 274,07	2 365,03	3 658,40	2 706,89	2 660,34	2 766,75	2 877,42	2 992,52	3 112,22	3 684,83	3 366,17	3 500,82	3 640,85	3 786,49	3 937,95
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	2 504,86	3 850,14	3 425,06	0	22 641,08	4 997,56	6 211,44	5 375,08	4 551,79	3 754,73	2 984,96	2 842,96	2 205,53	1 524,36	875,11	-103,9	-2 193,37	-2 383,42	-2 281,65	-2 408,83	-2 541,09	-3 278,04	-3 495,54
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	2 504,86	6 355,00	9 780,06	9 780,06	32 421,14	37 418,70	43 630,14	49 005,22	53 557,01	57 311,74	60 296,70	63 139,66	65 345,19	66 869,56	67 744,67	67 640,77	65 447,40	63 063,99	60 782,34	58 373,51	55 832,42	52 554,39	49 058,85
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	2 504,86	3 850,14	3 425,06	0	22 641,08	4 997,56	6 211,44	5 375,08	4 551,79	3 754,73	2 984,96	2 842,96	2 205,53	1 524,36	875,11	-103,9	-2 193,37	-2 383,42	-2 281,65	-2 408,83	-2 541,09	-3 278,04	-3 495,54
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	2 504,86	6 355,00	9 780,06	9 780,06	32 421,14	37 418,70	43 630,14	49 005,22	53 557,01	57 311,74	60 296,70	63 139,66	65 345,19	66 869,56	67 744,67	67 640,77	65 447,40	63 063,99	60 782,34	58 373,51	55 832,42	52 554,39	49 058,85
Инвест составляю-	тыс.	-2	-3	-3	0	-22	-4 997,56	-6 211,44	-5 375,08	-4 551,79	-3 754,73	-2 984,96	-2 842,96	-2 205,53	-1 524,36	-875,11	103,9	2 193,37	2 383,42	2 281,65	2 408,83	2 541,09	3 278,04	3 495,54

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
щая	руб.	504,86	850,14	425,06		641,08																		
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	78 252,84	90 800,23	82 313,06	111 754,74	140 907,11	121 690,85	129 114,82	135 782,47	142 894,07	149 684,32	157 279,12	164 922,14	172 392,81	180 097,97	196 680,37	203 464,51	212 723,59	219 967,31	226 377,23	233 208,56	240 246,99	248 096,66	255 638,23
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 112,91	1 126,42	1 140,36	1 178,35	1 325,54	1 190,06	1 259,09	1 324,11	1 393,46	1 459,68	1 528,18	1 598,58	1 671,00	1 745,68	1 906,42	1 972,17	2 061,92	2 124,46	2 186,37	2 252,34	2 320,32	2 396,13	2 468,97
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 112,90	1 126,42	1 140,35	1 178,28	1377,980 82	1 355,85	1 464,60	1 542,23	1 608,55	1 670,77	1 729,25	1 789,77	1 852,41	1 917,25	1 979,19	2 038,57	2 099,73	2 162,72	2 227,60	2 294,43	2 363,26	2 434,16	2 507,18
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 112,90	1 112,90	1 138,43	1 142,06	1 210,48	1 288,33	1 415,88	1 507,91	1 572,75	1 640,38	1 697,79	1 757,21	1 818,71	1 882,37	1 948,25	2 006,70	2 066,90	2 128,91	2 192,77	2 258,56	2 326,31	2 396,10	2 467,99
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 112,90	1 138,43	1 142,06	1 210,48	1 288,33	1 415,88	1 507,91	1 572,75	1 640,38	1 697,79	1 757,21	1 818,71	1 882,37	1 948,25	2 006,70	2 066,90	2 128,91	2 192,77	2 258,56	2 326,31	2 396,10	2 467,99	2 542,03

Таблица 152. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 13 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

по сетям МП "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	54,66	66,09	60,29	60,29	75,79	67,7	80,84	80,84	80,84	80,84	81,21	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83
ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания»	тыс. Гкал	54,66	66,09	60,29	60,29	75,79	67,7	80,84	80,84	80,84	80,84	81,21	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	6,82	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
То же в %	%	11,09%	10,35%	11,23%	11,23%	9,15%	10,13%	10,92%	10,92%	10,92%	10,92%	10,88%	10,85%	10,85%	10,85%	10,85%	10,85%	10,85%	10,80%	10,80%	10,80%	10,80%	10,80%	10,80%
Потери при передаче по тепловым сетям (балансовые/нормативные)	тыс. Гкал	6,82	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	54,66	66,09	60,29	60,29	75,79	67,7	80,84	80,84	80,84	80,84	81,21	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83
Отпущено - конечный потребитель	тыс. Гкал	54,662	66,0927	60,29	60,29	75,79	67,7	80,84	80,84	80,84	80,84	81,21	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83
Отпущено распределительные сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпущено распределительные сети потери	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	0	0	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	75 623,89	91 535,21	86 063,89	89 017,92	119 922,34	99 365,90	124 376,17	130 681,39	137 395,68	143 842,40	151 084,16	158 369,99	165 478,67	172 814,72	188 033,56	194 595,65	203 371,88	210 476,73	216 779,14	223 479,88	230 390,02	238 045,92	245 456,85
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	68 424,14	83 042,69	77 452,98	80 028,13	110 572,96	89 642,55	114 263,88	120 164,61	126 458,22	132 467,45	139 254,21	146 066,84	152 683,39	159 507,63	174 194,19	180 202,71	188 403,22	194 909,32	200 589,04	206 642,17	212 878,80	219 834,26	226 516,72
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	68 424,14	83 042,69	77 452,98	80 028,13	110 572,96	89 642,55	114 263,88	120 164,61	126 458,22	132 467,45	139 254,21	146 066,84	152 683,39	159 507,63	174 194,19	180 202,71	188 403,22	194 909,32	200 589,04	206 642,17	212 878,80	219 834,26	226 516,72
ЕТО № 13 ООО «Теп-	тыс.	68	83	77	80	110	89	114	120	126	132	139	146	152	159	174	180	188	194	200	206	212	219	226

по сетям МП "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ловая компания»	руб	424,14	042,69	452,98	028,13	572,96	642,55	263,88	164,61	458,22	467,45	254,21	066,84	683,39	507,63	194,19	202,71	403,22	909,32	589,04	642,17	878,80	834,26	516,72
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	7 199,75	8 492,52	8 610,91	8 989,79	9 349,38	9 723,36	10 112,29	10 516,78	10 937,45	11 374,95	11 829,95	12 303,15	12 795,27	13 307,09	13 839,37	14 392,94	14 968,66	15 567,41	16 190,10	16 837,71	17 511,22	18 211,67	18 940,13
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	7 199,75	8 492,52	8 610,91	8 989,79	9 349,38	9 723,36	10 112,29	10 516,78	10 937,45	11 374,95	11 829,95	12 303,15	12 795,27	13 307,09	13 839,37	14 392,94	14 968,66	15 567,41	16 190,10	16 837,71	17 511,22	18 211,67	18 940,13
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб	299,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс. руб	299,96			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Услуги производственного характера	тыс. руб	377,68	624,76	349,22	364,59	379,17	394,34	410,11	426,51	443,57	461,32	479,77	498,96	518,92	539,68	561,26	583,71	607,06	631,34	656,6	682,86	710,18	738,58	768,13
в т.ч. капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб	377,68	624,76	349,22	364,59	379,17	394,34	410,11	426,51	443,57	461,32	479,77	498,96	518,92	539,68	561,26	583,71	607,06	631,34	656,6	682,86	710,18	738,58	768,13
Затраты на оплату труда	тыс. руб	1 154,44	1 229,60	1 338,30	1 397,19	1 453,07	1 511,20	1 571,64	1 634,51	1 699,89	1 767,89	1 838,60	1 912,14	1 988,63	2 068,18	2 150,90	2 236,94	2 326,42	2 419,47	2 516,25	2 616,90	2 721,58	2 830,44	2 943,66
Страховые взносы	тыс. руб	347,93	371,58	405,4	419,16	435,92	453,36	471,49	490,35	509,97	530,37	551,58	573,64	596,59	620,45	645,27	671,08	697,92	725,84	754,88	785,07	816,47	849,13	883,10
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	319,75	337,62	341,12	341,12	341,12	307,01	1 149,34	2 019,41	2 931,07	3 880,56	4 990,10	6 230,48	7 302,79	8 419,36	9 581,95	10 942,29	12 236,64	14 158,45	16 217,00	18 426,39	20 802,51	22 486,86	24 348,45
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	2 375,25	2 502,92	2 659,80	2 776,83	2 887,90	3 003,42	3 123,56	3 248,50	3 378,44	3 513,58	3 654,12	3 800,29	3 952,30	4 110,39	4 274,80	4 445,80	4 623,63	4 808,57	5 000,92	5 200,95	5 408,99	5 625,35	5 850,36
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	127,53	104,34	130,87	136,63	142,09	147,78	153,69	159,84	166,23	172,88	179,79	186,99	194,46	202,24	210,33	218,75	227,5	236,6	246,06	255,9	266,14	276,78	287,86
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0,00	0,00	279,59	548,74	811,27	1 065,05	1 348,26	1 648,04	1 513,22	1 378,40	1 243,58	1 108,77	973,95	839,13	704,31	1 274,28	1 848,84	2 439,67	3 059,15
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	2 646,55	-2 523,42	-3 410,02	-3 122,36	-372,48	-2 082,47	-1 989,32	-1 970,99	-2 025,40	-2 150,68	-2 338,63	-2 682,13	-2 823,60	-2 976,06	-3 197,39	-3 672,88	-4 013,26	-5 001,38	-6 235,81	-7 355,77	-7 854,54	-9 217,69	-10 797,73
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	83 272,98	94 182,61	87 878,58	91 331,07	125 189,14	103 100,53	129 546,27	137 238,26	145 310,72	153 083,37	161 787,76	170 538,41	178 721,98	187 177,35	203 504,28	211 130,10	221 051,74	229 294,76	236 639,34	245 366,47	255 110,18	264 075,06	272 799,82
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в	тыс. руб	83 272,98	94 182,61	87 878,58	91 331,07	125 189,14	103 100,53	129 546,27	137 238,26	145 310,72	153 083,37	161 787,76	170 538,41	178 721,98	187 177,35	203 504,28	211 130,10	221 051,74	229 294,76	236 639,34	245 366,47	255 110,18	264 075,06	272 799,82

по сетям МП "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
т.ч.:																								
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	14 848,84	11 139,92	10 425,60	11 302,94	14 616,18	13 457,98	15 282,40	17 073,66	18 852,49	20 615,92	22 533,55	24 471,57	26 038,59	27 669,72	29 310,09	30 927,39	32 648,52	34 385,44	36 050,30	38 724,30	42 231,37	44 240,80	46 283,10
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	68 424,14	83 042,69	77 452,98	80 028,13	110 572,96	89 642,55	114 263,88	120 164,61	126 458,22	132 467,45	139 254,21	146 066,84	152 683,39	159 507,63	174 194,19	180 202,71	188 403,22	194 909,32	200 589,04	206 642,17	212 878,80	219 834,26	226 516,72
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	1 523,42	1 425,01	1 457,60	1 514,98	1 651,85	1 522,99	1 602,52	1 697,67	1 797,53	1 893,68	1 992,16	2 093,51	2 193,97	2 297,77	2 498,19	2 591,81	2 713,60	2 801,97	2 891,72	2 998,37	3 117,43	3 226,98	3 333,60
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии экономически обоснованный	руб./ Гкал	271,65	168,55	172,92	187,49	192,86	198,8	189,05	211,2	233,21	255,02	277,47	300,41	319,65	339,67	359,81	379,66	400,79	420,19	440,53	473,21	516,07	540,62	565,58
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0	15 776,04	16 275,25	17 023,92	17 704,87	20 585,72	22 940,87	19 915,57	20 712,20	21 540,69	24 486,03	23 298,41	34 592,56	37 053,93	39 768,94	42 770,09	46 094,37	49 783,97	53 886,95
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0,00	15 776,04	32 051,29	49 075,21	66 780,08	87 365,80	110 306,67	130 222,24	150 934,44	172 475,13	196 961,16	220 259,57	254 852,13	291 906,06	331 675,00	374 445,09	420 539,46	470 323,43	524 210,38
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	319,75	337,62	341,12	4 906,56	0	3 640,19	4 646,82	4 856,73	5 881,88	9 122,07	17 966,80	10 294,13	10 754,83	12 009,47	15 399,40	14 825,36	18 002,07	22 574,72	22 845,16	25 554,74	28 484,90	30 784,19	33 329,61
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	319,75	337,62	341,12	3 489,46	0	307,01	1 149,34	2 019,41	2 931,07	3 880,56	4 990,10	6 230,48	7 302,79	8 419,36	9 581,95	10 942,29	12 236,64	14 158,45	16 217,00	18 426,39	20 802,51	22 486,86	24 348,45
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.				1 417,10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.				0,00	0	0	784,94	0	0	0	5 993,82	744,38	0	0	0	0	0	2 240,61	0	0	0	0	0
прочие затраты	тыс. руб.				0	0	703,84	0	0	0	1 810,55	3 159,40	0	0	0	1 736,44	0	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0,00	0	2 629,34	2 712,54	2 837,32	2 950,81	3 430,95	3 823,48	3 319,26	3 452,03	3 590,12	4 081,01	3 883,07	5 765,43	6 175,66	6 628,16	7 128,35	7 682,40	8 297,33	8 981,16
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	319,75	337,62	341,12	4 906,56	0	-12 135,85	-11 628,43	-12 167,19	-11 822,99	-11 463,65	-4 974,07	-9 621,44	-9 957,37	-9 531,22	-9 086,63	-8 473,06	-16 590,49	-14 479,21	-16 923,78	-17 215,35	-17 609,47	-18 999,79	-20 557,34
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	319,75	657,37	998,49	5 905,05	5 905,05	-6 230,80	-17 859,23	-30 026,42	-41 849,40	-53 313,05	-58 287,12	-67 908,57	-77 865,94	-87 397,16	-96 483,79	-104 956,85	-121 547,34	-136 026,55	-152 950,33	-170 165,68	-187 775,15	-206 774,94	-227 332,28
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	9 708,68	9 302,74	9 733,75	9 458,39	9 170,92	3 979,25	7 697,16	7 965,90	7 624,97	7 269,31	6 778,44	13 272,39	11 583,37	13 539,02	13 772,28	14 087,58	15 199,83	16 445,87
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	9 708,68	19 011,42	28 745,17	38 203,56	47 374,48	51 353,74	59 050,89	67 016,79	74 641,77	81 911,07	88 689,52	101 961,91	113 545,28	127 084,30	140 856,59	154 944,16	170 143,99	186 589,86
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	319,75	337,62	341,12	4 906,56	0	-2 427,17	-2 325,69	-2 433,44	-2 364,60	-2 292,73	-994,81	-1 924,29	-1 991,47	-1 906,24	-1 817,33	-1 694,61	-3 318,10	-2 895,84	-3 384,76	-3 443,07	-3 521,89	-3 799,96	-4 111,47
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	319,75	657,37	998,49	5 905,05	5 905,05	3 477,88	1 152,19	-1 281,24	-3 645,84	-5 938,57	-6 933,38	-8 857,67	-10 849,15	-12 755,39	-14 572,72	-16 267,33	-19 585,43	-22 481,27	-25 866,03	-29 309,10	-32 830,99	-36 630,95	-40 742,42
Инвест составляющая	тыс. руб.	-319,75	-337,62	-341,12	-4 906,56	0	2 427,17	2 325,69	2 433,44	2 364,60	2 292,73	994,81	1 924,29	1 991,47	1 906,24	1 817,33	1 694,61	3 318,10	2 895,84	3 384,76	3 443,07	3 521,89	3 799,96	4 111,47
Необходимая валовая	тыс.	83	94	87	91	125	105	131	139	147	155	162	172	180	189	205	212	224	232	240	248	258	267	276

по сетям МП "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	руб	272,98	182,61	878,58	331,07	189,14	527,70	871,96	671,70	675,31	376,10	782,58	462,69	713,45	083,60	321,60	824,71	369,83	190,60	024,09	809,54	632,07	875,01	911,29
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	14 848,84	11 139,92	10 425,60	11 302,94	14 616,18	15 885,15	17 608,08	19 507,09	21 217,09	22 908,65	23 528,36	26 395,86	28 030,06	29 575,97	31 127,41	32 622,01	35 966,62	37 281,28	39 435,06	42 167,37	45 753,27	48 040,76	50 394,57
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	68 424,14	83 042,69	77 452,98	80 028,13	110 572,96	89 642,55	114 263,88	120 164,61	126 458,22	132 467,45	139 254,21	146 066,84	152 683,39	159 507,63	174 194,19	180 202,71	188 403,22	194 909,32	200 589,04	206 642,17	212 878,80	219 834,26	226 516,72
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	271,65	168,55	172,92	187,49	192,86	234,65	217,82	241,31	262,46	283,39	289,71	324,03	344,09	363,07	382,12	400,46	441,52	455,58	481,89	515,28	559,1	587,06	615,82
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	168,55	168,55	173,77	190,17	212,69	235,13	253,97	267,42	278,92	289,7	299,84	310,34	321,2	332,44	343,18	353,47	364,08	375	386,25	397,84	409,77	422,06	434,73
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	168,55	168,55	168,55	178,36	200,56	223,37	245,48	261,44	272,68	284,41	294,36	304,66	315,33	326,36	337,79	347,92	358,36	369,11	380,18	391,59	403,33	415,44	427,9
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	168,55	168,55	178,36	200,56	223,37	245,48	261,44	272,68	284,41	294,36	304,66	315,33	326,36	337,79	347,92	358,36	369,11	380,18	391,59	403,33	415,44	427,9	440,73

Таблица 153. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 13 от ООО «Тепловая компания» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	70,31	80,61	72,18	94,84	106,3	102,26	102,55	102,55	102,55	102,55	102,92	103,17	103,17	103,17	103,17	103,17	103,17	103,54	103,54	103,54	103,54	103,54	103,54
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	78 252,84	90 800,23	82 313,06	111 754,74	140 907,11	121 690,85	129 114,82	135 782,47	142 894,07	149 684,32	157 279,12	164 922,14	172 392,81	180 097,97	196 680,37	203 360,61	210 530,23	217 583,90	224 095,58	230 799,74	237 705,90	244 818,62	252 142,69
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	78 252,84	90 800,23	82 313,06	111 754,74	140 907,11	121 690,85	129 114,82	135 782,47	142 894,07	149 684,32	157 279,12	164 922,14	172 392,81	180 097,97	196 680,37	203 464,51	212 723,59	219 967,31	226 377,23	233 208,56	240 246,99	248 096,66	255 638,23
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 112,91	1 126,42	1 140,36	1 178,35	1 325,54	1 190,06	1 259,09	1 324,11	1 393,46	1 459,68	1 528,18	1 598,58	1 671,00	1 745,68	1 906,42	1 971,17	2 040,66	2 101,44	2 164,33	2 229,08	2 295,78	2 364,47	2 435,21
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 112,91	1 126,42	1 140,36	1 178,35	1 325,54	1 190,06	1 259,09	1 324,11	1 393,46	1 459,68	1 528,18	1 598,58	1 671,00	1 745,68	1 906,42	1 972,17	2 061,92	2 124,46	2 186,37	2 252,34	2 320,32	2 396,13	2 468,97
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	54,66	66,09	60,29	60,29	75,79	67,7	80,84	80,84	80,84	80,84	81,21	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	83 272,98	94 182,61	87 878,58	91 331,07	125 189,14	103 100,53	129 546,27	137 238,26	145 310,72	153 083,37	161 787,76	170 538,41	178 721,98	187 177,35	203 504,28	211 130,10	221 051,74	229 294,76	236 639,34	245 366,47	255 110,18	264 075,06	272 799,82
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	83 272,98	94 182,61	87 878,58	91 331,07	125 189,14	105 527,70	131 871,96	139 671,70	147 675,31	155 376,10	162 782,58	172 462,69	180 713,45	189 083,60	205 321,60	212 824,71	224 369,83	232 190,60	240 024,09	248 809,54	258 632,07	267 875,01	276 911,29

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	271,65	168,55	172,92	187,49	192,86	198,8	189,05	211,2	233,21	255,02	277,47	300,41	319,65	339,67	359,81	379,66	400,79	420,19	440,53	473,21	516,07	540,62	565,58
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	271,65	168,55	172,92	187,49	192,86	234,65	217,82	241,31	262,46	283,39	289,71	324,03	344,09	363,07	382,12	400,46	441,52	455,58	481,89	515,28	559,1	587,06	615,82
Тариф конечному потребителю																								
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	1 384,56	1 294,97	1 313,28	1 368,45	1 590,68	1 563,75	1 646,63	1 565,42	1 655,92	1 743,06	1 817,90	1 922,62	2 015,09	2 108,75	2 288,53	2 372,64	2 503,44	2 580,03	2 668,26	2 767,63	2 879,42	2 983,19	3 084,79
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 384,56	1 294,97	1 313,28	1 368,45	1 590,68	1 563,75	1 646,63	1 717,44	1 777,55	1 839,76	1 904,16	1 970,80	2 039,78	2 111,17	2 174,51	2 239,74	2 306,94	2 376,14	2 447,43	2 520,85	2 596,48	2 674,37	2 754,60
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-8,85%	-6,84%	-5,26%	-4,53%	-2,44%	-1,21%	-0,11%	5,24%	5,93%	8,52%	8,58%	9,02%	9,79%	10,90%	11,55%	11,99%
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	1 585,73	1 676,14	1 777,89	1 875,66	1 963,38	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом с инвестиционной составляющей (использование собственного капитала) и тарифом с инвестсоставляющей (использование собственного капитала)	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	1,76%	-10,98%	-1,52%	-1,07%	-1,16%	-1,81%	-3,63%	-3,64%	-4,00%	-3,08%	-3,82%	-0,45%	-5,02%	-1,19%	-0,96%	-1,59%	2,27%	0,57%	-5,84%

Таблица 154. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 13

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	82,99	94,77	84,25	106,34	117,85	113,36	113,51	113,38	113,25	113,11	113,34	113,46	113,32	113,19	113,02	112,88	112,72	112,93	112,75	112,58	112,4	112,22	112,03
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	9,01	8,4	4,44	4,2	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	73,98	86,37	79,81	102,14	117,51	113,01	113,17	113,04	112,91	112,76	113	113,11	112,98	112,85	112,67	112,54	112,38	112,59	112,41	112,24	112,06	111,88	111,69
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	54,66	66,09	60,29	60,29	75,79	67,7	80,84	80,84	80,84	80,84	81,21	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	8,83	6,89	4,26	26,92	22,88	26,93	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	10,49	13,39	15,26	14,93	18,84	18,39	20,54	20,41	20,28	20,13	19,99	19,86	19,73	19,6	19,42	19,29	19,12	18,96	18,79	18,61	18,43	18,25	18,06
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей, в том числе:	тыс. Гкал	61,48	73,72	67,92	67,92	83,42	75,33	90,75	90,75	90,75	90,75	91,12	91,37	91,37	91,37	91,37	91,37	91,37	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75	91,75
конечному потребителю	тыс. Гкал	54,66	66,09	60,29	60,29	75,79	67,7	80,84	80,84	80,84	80,84	81,21	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,46	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83	81,83
потери тепловой энергии в распределительных сетях (план)	тыс. Гкал	6,82	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91

14.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Актуализированной инвестиционной программой запланированы мероприятия для источников и тепловых сетей ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания».

На основании выполненных расчетов можно сделать следующий вывод – реализация мероприятий, запланированных инвестпрограммами ООО «Тепловая компания» и АО «ТГК-11» вызовут увеличение тарифа конечного потребителя тепловой энергии до 1,32%.

Планируемые показатели надежности и энергетической эффективности, ожидаемые в результате реализации мероприятий ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания»:

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.
2. Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.
3. Удельный расход электроэнергии на производство и передачу единицы тепловой энергии.

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 13 ООО «Тепловая компания» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 25.

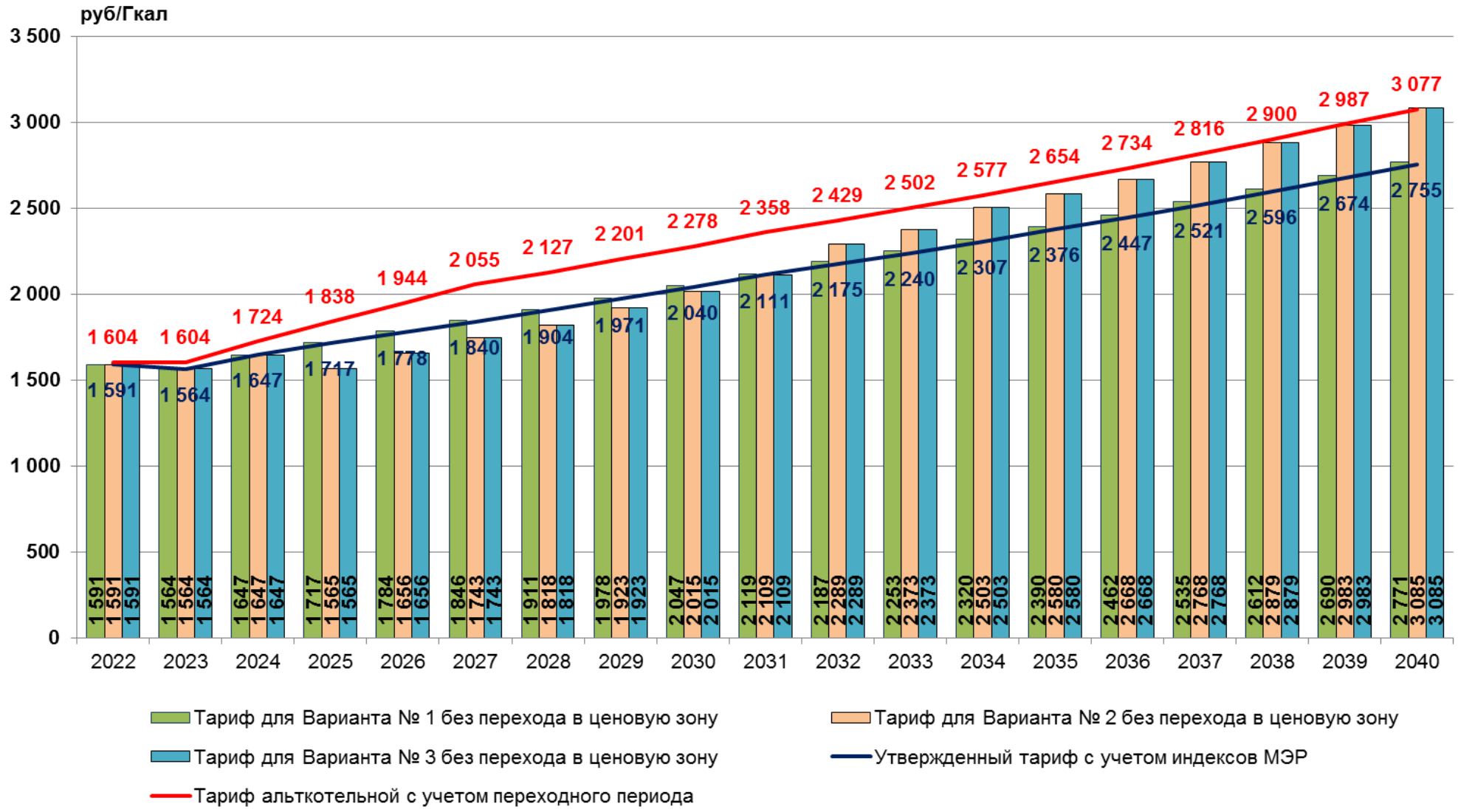

Рисунок 25. Сравнение роста тарифов ЕТО № 13 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

15. ЕТО № 14 ООО «Мечта». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

15.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Мечта»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № ООО «Мечта» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 14 ООО «Мечта» в таблице 155.

15.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Мечта»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ООО "Мечта"

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 14. Перечень мероприятий приведен в таблице 155.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 156.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 14

Инвестиционная программа ООО "Мечта" предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС и за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 14 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

15.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

15.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Мечта»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

15.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 14

15.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 14 ООО «Мечта» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 14 ООО «Мечта» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 14 ООО «Мечта» приведены в Главе 6.

15.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 14 ООО «Мечта»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 14 ООО «Мечта» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 157.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 14 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 158.

3. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «Мечта» в зоне деятельности ЕТО № 14 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 159.
4. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 14 приведена в табл. в таблице 160.

15.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 14 ООО «Мечта» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет заемных средств), тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет собственных средств), роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 26.

Таблица 155. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО «Мечта», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 14 ООО "Мечта"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	421,99	652,19	891,60	1 140,59	1 399,54	1 668,85	1 948,92	2 240,21	2 543,14	2 858,19	3 267,75	3 736,29	4 272,31	4 885,50	5 587,00	6 389,52	7 307,59	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,30	390,45	446,68	511,00	584,58	668,76	765,06	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,30	390,45	446,68	511,00	584,58	668,76	765,06	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	168,26	183,40	191,84	199,51	207,49	215,79	224,42	233,40	242,73	252,44	262,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	33,65	36,68	38,37	39,90	41,50	43,16	44,88	46,68	48,55	50,49	52,51	68,26	78,09	89,34	102,20	116,92	133,75	153,01	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	33,65	36,68	38,37	39,90	41,50	43,16	44,88	46,68	48,55	50,49	52,51	68,26	78,09	89,34	102,20	116,92	133,75	153,01	-
Группа проектов 014.01.00.000	Источники теплоснабжения ООО "Мечта"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 014.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 014.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 014.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 014.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 014.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "Мечта" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	421,99	652,19	891,60	1 140,59	1 399,54	1 668,85	1 948,92	2 240,21	2 543,14	2 858,19	3 267,75	3 736,29	4 272,31	4 885,50	5 587,00	6 389,52	7 307,59	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,30	390,45	446,68	511,00	584,58	668,76	765,06	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	341,30	390,45	446,68	511,00	584,58	668,76	765,06	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	168,26	183,40	191,84	199,51	207,49	215,79	224,42	233,40	242,73	252,44	262,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	33,65	36,68	38,37	39,90	41,50	43,16	44,88	46,68	48,55	50,49	52,51	68,26	78,09	89,34	102,20	116,92	133,75	153,01	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	33,65	36,68	38,37	39,90	41,50	43,16	44,88	46,68	48,55	50,49	52,51	68,26	78,09	89,34	102,20	116,92	133,75	153,01	-
Подгруппа проектов 014.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 014.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 014.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	201,90831 08	220,08005 88	230,20374 15	239,41189 12	248,98836 68	258,94790 15	269,30581 76	280,07805 03	291,28117 23	302,93241 92	315,04971 59	409,56463 07	468,54193 76	536,01197 66	613,19770 12	701,49817 02	802,51390 67	918,07590 92	-
Подгруппа проектов 014.02.03.001	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.35)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	421,99	652,19	891,60	1 140,59	1 399,54	1 668,85	1 948,92	2 240,21	2 543,14	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	2 858,19	
Подгруппа проектов 014.02.03.002	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 1.35)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	409,56	878,11	1 414,12	2 027,32	2 728,81	3 531,33	4 449,40	
Подгруппа проектов 014.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 014.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 014.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 014.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 014.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 156. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	8,41	9,17	9,59	9,98	10,37	10,79	11,22	11,67	12,14	12,62	13,13	17,07	19,52	22,33	25,55	29,23	33,44	38,25	304,48
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	10,10	11,00	11,51	11,97	12,45	12,95	13,47	14,00	14,56	15,15	15,75	20,48	23,43	26,80	30,66	35,07	40,13	45,90	365,38
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	146,38	159,56	166,90	173,57	180,52	187,74	195,25	203,06	211,18	219,63	228,41	296,93	339,69	388,61	444,57	508,59	581,82	665,61	5 298,00
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	164,89	179,73	188,00	195,52	203,34	211,47	219,93	228,73	237,88	247,39	257,29	334,48	382,64	437,74	500,78	572,89	655,39	749,76	5 967,87
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	3,37	3,67	3,84	3,99	4,15	4,32	4,49	4,67	4,85	5,05	5,25	6,83	7,81	8,93	10,22	11,69	13,38	15,30	121,79
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	168,26	183,40	191,84	199,51	207,49	215,79	224,42	233,40	242,73	252,44	262,54	341,30	390,45	446,68	511,00	584,58	668,76	765,06	6 089,66
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	33,65	36,68	38,37	39,90	41,50	43,16	44,88	46,68	48,55	50,49	52,51	68,26	78,09	89,34	102,20	116,92	133,75	153,01	1 217,93
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	220,08	230,20	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,20	701,50	802,51	918,08	7 307,59
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	201,91	421,99	652,19	891,60	1 140,59	1 399,54	1 668,85	1 948,92	2 240,21	2 543,14	2 858,19	3 267,75	3 736,29	4 272,31	4 885,50	5 587,00	6 389,52	7 307,59	7 307,59

Таблица 157. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 14 ООО «Мечта» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																					
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,857	3,8569	3,8569	3,8569	3,8569	3,8568	3,8568
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269	3,269
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0178	0,0178
прирост	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же в %	%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,06%	3,04%	3,04%	3,04%	3,04%	3,03%	3,03%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
теплосетевой организации	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Балансы топлива																					
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34	155,34
Потребность в топливе всего	тыс. тут	599,151	599,151	599,1009	599,0509	599,0008	598,9508	598,9007	598,8507	598,8006	598,7505	598,7005	598,6504	598,6004	598,5378	598,469	598,3932	598,31	598,2184	598,1176	598,0067
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	599,15	599,15	599,1	599,05	599	598,95	598,9	598,85	598,8	598,75	598,7	598,65	598,6	598,54	598,47	598,39	598,31	598,22	598,12	598,01
природный газ	тыс. тут	599,151	599,151	599,1009	599,0509	599,0008	598,9508	598,9007	598,8507	598,8006	598,7505	598,7005	598,6504	598,6004	598,5378	598,469	598,3932	598,31	598,2184	598,1176	598,0067
Расчет НВВ																					
топливо	тыс. руб.	3 292,67	3 055,23	3 177,17	3 303,98	3 435,86	3 521,46	3 609,19	3 699,11	3 791,28	3 885,73	3 982,54	4 061,85	4 142,74	4 225,16	4 309,17	4 394,79	4 482,06	4 571,01	4 661,64	4 753,99
природный газ	тыс. руб.	3 292,67	3 055,23	3 177,17	3 303,98	3 435,86	3 521,46	3 609,19	3 699,11	3 791,28	3 885,73	3 982,54	4 061,85	4 142,74	4 225,16	4 309,17	4 394,79	4 482,06	4 571,01	4 661,64	4 753,99
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	489,33	2 374,22	520,35	536,05	552,21	566,14	580,42	595,07	610,08	625,48	641,27	654,31	667,61	681,2	695,04	709,19	723,63	738,37	753,39	768,75
холодная вода	тыс. руб.	6,04	0,62	7,67	8,02	8,34	8,68	9,02	9,39	9,76	10,15	10,56	10,98	11,42	11,88	12,35	12,84	13,36	13,89	14,45	15,03
эл. энергия	тыс. руб.	483,29	2 373,60	512,68	528,02	543,86	557,46	571,4	585,68	600,32	615,33	630,71	643,33	656,2	669,32	682,69	696,34	710,27	724,47	738,94	753,72

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	34,05	0,68	0,74	0,78	0,81	0,84	0,87	0,91	0,94	0,98	1,02	1,06	1,1	1,15	1,19	1,24	1,29	1,34	1,4	1,45
сырье и материалы	тыс. руб.	0	195,72	213,33	223,15	232,07	241,36	251,01	261,05	271,49	282,35	293,65	305,39	317,61	330,31	343,53	357,27	371,56	386,42	401,88	417,95
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0	36,51	39,8	41,63	43,29	45,02	46,82	48,7	50,65	52,67	54,78	56,97	59,25	61,62	64,08	66,65	69,31	72,08	74,97	77,97
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	94,65	26,69	29,09	30,43	31,65	32,91	34,23	35,6	37,02	38,5	40,04	41,65	43,31	45,04	46,85	48,72	50,67	52,7	54,8	57
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	142,7	80,69	87,95	125,65	125,62	121,22	117	112,99	75,53	71,95	86,09	125,43	128,85	126,22	134,75	144,51	107,13	158,23	275,15	299,42
текущая	тыс. руб.	142,7	80,69	87,95	92	82,8	73,6	64,4	55,2	46	36,8	27,6	18,4	9,2							
амортизация инвестпроектов	тыс. руб.	0	0	0	33,65	42,82	47,62	52,61	57,79	29,54	35,15	58,49	107,03	119,66	126,22	134,75	144,51	107,13	158,23	275,15	299,42
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0	1 616,21	1 761,67	1 842,71	1 916,41	1 993,07	2 072,79	2 155,71	2 241,93	2 331,61	2 424,87	2 521,87	2 622,74	2 727,65	2 836,76	2 950,23	3 068,24	3 190,97	3 318,61	3 451,35
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2 243,25	27,46	29,93	31,31	32,56	33,86	35,22	36,63	38,09	39,61	41,2	42,85	44,56	46,34	48,2	50,13	52,13	54,22	56,38	58,64
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	5,18	5,65	9,24	12,67	16,14	19,68	23,3	27,36	31,87	36,28	40,11	43,49	46,9	51,89	57,77	65,2	73,92	82,42	90,23
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	0	-6 905,38	-5 071,26	-5 271,18	-5 461,19	-5 608,04	-5 763,16	-5 923,47	-6 089,16	-6 260,39	-6 437,36	-6 599,98	-6 770,57	-6 946,80	-7 138,05	-7 335,35	-7 538,92	-7 748,96	-7 965,68	-8 189,37
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	831,7	513,21	794,43	873,73	921,95	963,98	1 004,08	1 045,58	1 055,23	1 100,38	1 164,38	1 251,51	1 300,71	1 344,79	1 393,40	1 445,14	1 452,31	1 550,29	1 714,96	1 787,38
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0	289,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	289,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ по тепловой энер-	тыс. руб.	831,7	802,91	794,43	873,73	921,95	963,98	1 004,08	1 045,58	1 055,23	1 100,38	1 164,38	1 251,51	1 300,71	1 344,79	1 393,40	1 445,14	1 452,31	1 550,29	1 714,96	1 787,38

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
гии																					
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 459,11	1 408,61	1 393,73	1 532,86	1 617,46	1 691,19	1 761,55	1 834,36	1 851,27	1 930,50	2 042,78	2 195,63	2 281,95	2 359,29	2 444,56	2 535,33	2 547,92	2 719,81	3 008,70	3 135,75
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	201,91	220,08	230,2	239,41	248,99	258,95	269,31	280,08	291,28	302,93	315,05	409,56	468,54	536,01	613,2	701,5	802,51	918,08
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	201,91	421,99	652,19	891,6	1 140,59	1 399,54	1 668,85	1 948,93	2 240,21	2 543,14	2 858,19	3 267,75	3 736,29	4 272,30	4 885,50	5 587,00	6 389,51	7 307,59
Источники финансирования																					
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	370,39	121,6	162,33	163,99	161,12	158,5	156,15	120,42	118,63	134,63	175,92	181,36	194,48	212,84	233,85	209,33	275,15	408,9	452,43
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0	80,69	87,95	125,65	125,62	121,22	117	112,99	75,53	71,95	86,09	125,43	128,85	126,22	134,75	144,51	107,13	158,23	275,15	299,42
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	289,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	33,65	36,68	38,37	39,9	41,5	43,16	44,89	46,68	48,55	50,49	52,51	68,26	78,09	89,34	102,2	116,92	133,75	153,01
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	370,39	-80,31	-57,75	-66,21	-78,29	-90,49	-102,8	-148,89	-161,45	-156,65	-127,01	-133,69	-215,08	-255,7	-302,16	-403,87	-426,35	-393,61	-465,65
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	350,91	721,3	640,99	583,24	517,03	438,74	348,25	245,45	96,56	-64,9	-221,54	-348,55	-482,24	-697,32	-953,02	-1 255,18	-1 659,05	-2 085,40	-2 479,01	-2 944,66
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	370,39	-80,31	-57,75	-66,21	-78,29	-90,49	-102,8	-148,89	-161,45	-156,65	-127,01	-133,69	-215,08	-255,7	-302,16	-403,87	-426,35	-393,61	-465,65
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	350,91	721,3	640,99	583,24	517,03	438,74	348,25	245,45	96,56	-64,9	-221,54	-348,55	-482,24	-697,32	-953,02	-1 255,18	-1 659,05	-2 085,40	-2 479,01	-2 944,66
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	-370,39	80,31	57,75	66,21	78,29	90,49	102,8	148,89	161,45	156,65	127,01	133,69	215,08	255,7	302,16	403,87	426,35	393,61	465,65
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	831,7	802,91	874,73	931,48	988,17	1 042,27	1 094,57	1 148,38	1 204,12	1 261,84	1 321,03	1 378,52	1 434,40	1 559,88	1 649,10	1 747,30	1 856,18	1 976,64	2 108,57	2 253,03
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 459,11	1 408,61	1 534,62	1 634,17	1 733,63	1 828,54	1 920,30	2 014,71	2 112,49	2 213,75	2 317,60	2 418,45	2 516,49	2 736,62	2 893,16	3 065,44	3 256,46	3 467,80	3 699,24	3 952,68
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 459,11	1 408,61	1 457,08	1 534,32	1 600,30	1 662,20	1 720,37	1 780,59	1 842,91	1 907,41	1 974,17	2 037,95	2 099,09	2 162,07	2 226,93	2 293,74	2 362,55	2 433,42	2 506,43	2 581,62
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 459,11	1 408,61	1 408,61	1 500,17	1 564,68	1 631,96	1 689,08	1 748,19	1 809,38	1 872,71	1 938,25	2 006,09	2 066,28	2 128,26	2 192,11	2 257,88	2 325,61	2 395,38	2 467,24	2 541,26
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 459,11	1 408,61	1 500,17	1 564,68	1 631,96	1 689,08	1 748,19	1 809,38	1 872,71	1 938,25	2 006,09	2 066,28	2 128,26	2 192,11	2 257,88	2 325,61	2 395,38	2 467,24	2 541,26	2 617,50

Таблица 158. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 14 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																					
Принято тепловой энер-	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19
гии с коллекторов источников																					
ЕТО № 14 ООО "Мечта"	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ЕТО № 14 ООО "Мечта"	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
То же в %	%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%	7,27%
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Отпущено конечный потребитель	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Расчет НВВ																					
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	849,64	841,29	916,20	972,67	1 028,33	1 081,99	1 134,23	1 188,01	1 243,52	1 301,18	1 360,38	1 418,29	1 474,79	1 593,36	1 680,17	1 774,65	1 878,80	1 993,10	2 117,69	2 253,16
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	744,15	718,39	782,24	832,55	882,60	930,43	976,61	1 024,09	1 073,04	1 123,89	1 175,99	1 226,53	1 275,35	1 385,95	1 464,46	1 550,32	1 645,49	1 750,46	1 865,34	1 990,72
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	744	718	782	833	883	930	977	1 024	1 073	1 124	1 176	1 227	1 275	1 386	1 464	1 550	1 645	1 750	1 865	1 991
ЕТО № 14 ООО "Мечта"	тыс. руб	744,15	718,39	782,24	832,55	882,60	930,43	976,61	1 024,09	1 073,04	1 123,89	1 175,99	1 226,53	1 275,35	1 385,95	1 464,46	1 550,32	1 645,49	1 750,46	1 865,34	1 990,72
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	105,49	122,9	133,96	140,12	145,72	151,55	157,62	163,92	170,48	177,3	184,39	191,76	199,43	207,41	215,71	224,34	233,31	242,64	252,35	262,44
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	105,49	122,9	133,96	140,12	145,72	151,55	157,62	163,92	170,48	177,3	184,39	191,76	199,43	207,41	215,71	224,34	233,31	242,64	252,35	262,44
Услуги производственного характера	тыс. руб	0,51	0,59	0,65	0,68	0,7	0,73	0,76	0,79	0,82	0,86	0,89	0,92	0,96	1	1,04	1,08	1,13	1,17	1,22	1,27
в т.ч. капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб	0,51	0,59	0,65	0,68	0,7	0,73	0,76	0,79	0,82	0,86	0,89	0,92	0,96	1	1,04	1,08	1,13	1,17	1,22	1,27
Затраты на оплату труда	тыс. руб	18,62	21,7	23,65	24,74	25,73	26,76	27,83	28,94	30,1	31,3	32,55	33,86	35,21	36,62	38,08	39,61	41,19	42,84	44,55	46,33
Страховые взносы	тыс. руб	5,59	6,51	7,09	7,42	7,72	8,03	8,35	8,68	9,03	9,39	9,77	10,16	10,56	10,99	11,42	11,88	12,36	12,85	13,37	13,9
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая амортизация	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0									
амортизация инвест-проектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	34,96	40,73	44,39	46,43	48,29	50,22	52,23	54,32	56,49	58,75	61,1	63,55	66,09	68,73	71,48	74,34	77,32	80,41	83,63	86,97
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2,1	2,45	2,67	2,79	2,9	3,02	3,14	3,26	3,39	3,53	3,67	3,82	3,97	4,13	4,29	4,46	4,64	4,83	5,02	5,22
внереализационные расходы, включаемые в	тыс. руб.	87,19	83,34	97,03	103,65	108,77	112,67	115,41	118,2	121,04	123,92	126,86	128,7	129,52	130,25	89,6	5,03	-24,03	-44,7	-68,65	-96,38

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
необходимую валовую выручку, в том числе:																					
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	998,61	996,6	1 091,68	1 158,38	1 222,44	1 283,41	1 341,94	1 402,21	1 464,39	1 528,93	1 595,22	1 659,29	1 721,10	1 845,07	1 896,09	1 911,06	1 991,40	2 090,50	2 196,82	2 310,47
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	998,61	996,6	1 091,68	1 158,38	1 222,44	1 283,41	1 341,94	1 402,21	1 464,39	1 528,93	1 595,22	1 659,29	1 721,10	1 845,07	1 896,09	1 911,06	1 991,40	2 090,50	2 196,82	2 310,47
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	254,46	278,21	309,44	325,83	339,84	352,98	365,33	378,12	391,35	405,05	419,23	432,76	445,75	459,12	431,63	360,75	345,91	340,04	331,48	319,75
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	744,15	718,39	782,24	832,55	882,60	930,43	976,61	1 024,09	1 073,04	1 123,89	1 175,99	1 226,53	1 275,35	1 385,95	1 464,46	1 550,32	1 645,49	1 750,46	1 865,34	1 990,72
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии экономически обоснованный	руб./ Гкал	498,94	545,5	606,75	638,88	666,35	692,11	716,33	741,41	767,35	794,21	822,01	848,56	874,01	900,24	846,33	707,34	678,26	666,75	649,96	626,96
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования																					
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341,3	390,45	446,68	511	584,58	668,76	765,06
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341,3	390,45	446,68	511	584,58	668,76	765,06
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341,3	390,45	446,68	511	584,58	668,76	765,06
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341,3	731,75	1 178,43	1 689,43	2 274,01	2 942,77	3 707,83
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341,3	390,45	446,68	511	584,58	668,76	765,06
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341,3	731,75	1 178,43	1 689,43	2 274,01	2 942,77	3 707,83
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-341,3	-390,45	-446,68	-511	-584,58	-668,76	-765,06
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	998,61	996,6	1 091,68	1 158,38	1 222,44	1 283,41	1 341,94	1 402,21	1 464,39	1 528,93	1 595,22	1 659,29	1 721,10	1 845,07	1 896,09	1 911,06	1 991,40	2 090,50	2 196,82	2 310,47
на содержание объектов	тыс. руб	254,46	278,21	309,44	325,83	339,84	352,98	365,33	378,12	391,35	405,05	419,23	432,76	445,75	459,12	431,63	360,75	345,91	340,04	331,48	319,75

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
теплосетевого хозяйства																					
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	744,15	718,39	782,24	832,55	882,60	930,43	976,61	1 024,09	1 073,04	1 123,89	1 175,99	1 226,53	1 275,35	1 385,95	1 464,46	1 550,32	1 645,49	1 750,46	1 865,34	1 990,72
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	498,94	545,5	606,75	638,88	666,35	692,11	716,33	741,41	767,35	794,21	822,01	848,56	874,01	900,24	846,33	707,34	678,26	666,75	649,96	626,96
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	498,94	545,5	606,75	638,88	666,35	692,11	716,33	741,41	767,35	794,21	822,01	848,56	874,01	900,24	927,24	955,06	983,71	1 013,22	1 043,62	1 074,93
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	498,94	498,94	586,47	624,59	651,45	679,46	703,24	727,85	753,33	779,7	806,99	835,23	860,29	886,1	912,68	940,06	968,26	997,31	1 027,23	1 058,04
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	498,94	586,47	624,59	651,45	679,46	703,24	727,85	753,33	779,7	806,99	835,23	860,29	886,1	912,68	940,06	968,26	997,31	1 027,23	1 058,04	1 089,79

Таблица 159. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «Мечта» в зоне деятельности ЕТО № 14 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на генерацию																					
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	831,7	802,91	794,43	873,73	921,95	963,98	1 004,08	1 045,58	1 055,23	1 100,38	1 164,38	1 251,51	1 300,71	1 344,79	1 393,40	1 445,14	1 452,31	1 550,29	1 714,96	1 787,38
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	831,7	802,91	874,73	931,48	988,17	1 042,27	1 094,57	1 148,38	1 204,12	1 261,84	1 321,03	1 378,52	1 434,40	1 559,88	1 649,10	1 747,30	1 856,18	1 976,64	2 108,57	2 253,03
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 459,11	1 408,61	1 393,73	1 532,86	1 617,46	1 691,19	1 761,55	1 834,36	1 851,27	1 930,50	2 042,78	2 195,63	2 281,95	2 359,29	2 444,56	2 535,33	2 547,92	2 719,81	3 008,70	3 135,75
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 459,11	1 408,61	1 534,62	1 634,17	1 733,63	1 828,54	1 920,30	2 014,71	2 112,49	2 213,75	2 317,60	2 418,45	2 516,49	2 736,62	2 893,16	3 065,44	3 256,46	3 467,80	3 699,24	3 952,68
Тариф на услугу по передаче через сети																					
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	998,61	996,6	1 091,68	1 158,38	1 222,44	1 283,41	1 341,94	1 402,21	1 464,39	1 528,93	1 595,22	1 659,29	1 721,10	1 845,07	1 896,09	1 911,06	1 991,40	2 090,50	2 196,82	2 310,47
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	998,61	996,6	1 091,68	1 158,38	1 222,44	1 283,41	1 341,94	1 402,21	1 464,39	1 528,93	1 595,22	1 659,29	1 721,10	1 845,07	1 896,09	1 911,06	1 991,40	2 090,50	2 196,82	2 310,47
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	498,94	545,5	606,75	638,88	666,35	692,11	716,33	741,41	767,35	794,21	822,01	848,56	874,01	900,24	846,33	707,34	678,26	666,75	649,96	626,96
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	498,94	545,5	606,75	638,88	666,35	692,11	716,33	741,41	767,35	794,21	822,01	848,56	874,01	900,24	846,33	707,34	678,26	666,75	649,96	626,96
Тариф конечному потребителю																					
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 958,06	1 954,11	2 063,82	2 173,21	2 266,65	2 354,31	2 436,70	2 522,00	2 610,26	2 701,62	2 796,18	2 886,50	2 973,10	3 062,31	3 154,16	3 248,80	3 346,26	3 446,64	3 550,05	3 656,54
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 958,06	1 954,11	2 141,36	2 273,06	2 399,97	2 520,65	2 636,63	2 756,12	2 879,84	3 007,96	3 139,61	3 267,01	3 390,50	3 636,86	3 739,48	3 772,78	3 934,72	4 134,55	4 349,20	4 579,64

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
(заемный капитал)																					
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 958,06	1 954,11	2 141,36	2 273,06	2 399,97	2 520,65	2 636,63	2 756,12	2 879,84	3 007,96	3 139,61	3 267,01	3 390,50	3 636,86	3 739,48	3 772,78	3 934,72	4 134,55	4 349,20	4 579,64
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тариф альткотельной	руб/ Гкал	0,00	1 954,11	2 063,82	2 063,82	2 063,82	2 063,82	2 063,82	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77

Таблица 160. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 14

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери тепловой энергии в сетях теплосетевой организации	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
из тепловых сетей МП ТК	тыс. Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
потери в тепловых сетях МП ТК	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

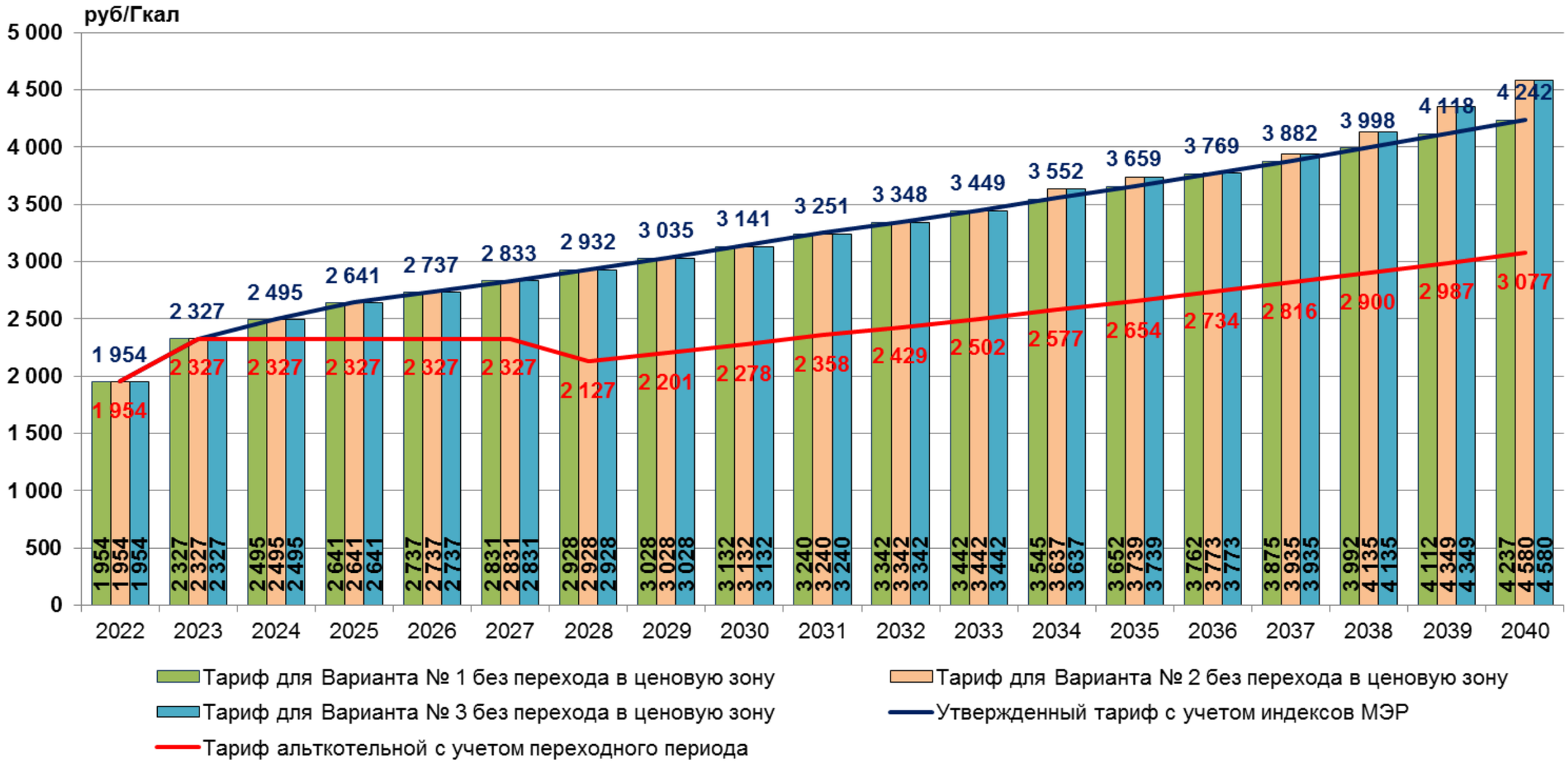

Рисунок 26. Сравнение роста тарифов ЕТО № 14 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

16. ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

16.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ПАО «Омский каучук»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № ПАО «Омский каучук» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук» в таблице 161.

16.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ПАО «Омский каучук»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ПАО «Омский каучук»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 15. Перечень мероприятий приведен в таблице 161.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 162.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 15

Инвестиционная программа ПАО «Омский каучук» предусматривает финансирование мероприятий за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 15 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

16.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

16.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ПАО «Омский каучук»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

16.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 15

16.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук» приведены в Главе 6.

16.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 15 ПАО «ОМСКИЙ КАУЧУК»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 163
2. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ПАО «Омский каучук» в зоне деятельности ЕТО № 15 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 164.
3. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 15 приведена в таблице 165.

16.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) отображены на рисунке 27.

Таблица 161. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	77 192,86	80 743,73	83 973,48	87 332,42	90 825,72	94 458,75	98 237,10	102 166,58	106 253,24	110 503,37	114 923,51	119 520,45	124 301,27	129 273,32	134 444,25	139 822,02	145 414,90	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	148 012,00	228 755,73	312 729,21	400 061,63	490 887,35	585 346,09	683 583,19	785 749,77	892 003,01	1 002 506,38	1 117 429,89	1 236 950,34	1 361 251,60	1 490 524,92	1 624 969,16	1 764 791,18	1 910 206,08	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	77 192,86	80 743,73	83 973,48	87 332,42	90 825,72	94 458,75	98 237,10	102 166,58	106 253,24	110 503,37	114 923,51	119 520,45	124 301,27	129 273,32	134 444,25	139 822,02	145 414,90	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	59 015,95	64 327,38	67 286,44	69 977,90	72 777,02	75 688,10	78 715,62	81 864,25	85 138,82	88 544,37	92 086,14	95 769,59	99 600,37	103 584,39	107 727,76	112 036,87	116 518,35	121 179,08	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	11 803,19	12 865,48	13 457,29	13 995,58	14 555,40	15 137,62	15 743,12	16 372,85	17 027,76	17 708,87	18 417,23	19 153,92	19 920,07	20 716,88	21 545,55	22 407,37	23 303,67	24 235,82	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	11 803,19	12 865,48	13 457,29	13 995,58	14 555,40	15 137,62	15 743,12	16 372,85	17 027,76	17 708,87	18 417,23	19 153,92	19 920,07	20 716,88	21 545,55	22 407,37	23 303,67	24 235,82	-
Группа проектов 015.01.00.000		Источники теплоснабжения ПАО "Омский каучук"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 015.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 015.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 015.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 015.03.01.04.000		Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				-
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 015.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них ПАО "Омский каучук"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	77 192,86	80 743,73	83 973,48	87 332,42	90 825,72	94 458,75	98 237,10	102 166,58	106 253,24	110 503,37	114 923,51	119 520,45	124 301,27	129 273,32	134 444,25	139 822,02	145 414,90	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	148 012,00	228 755,73	312 729,21	400 061,63	490 887,35	585 346,09	683 583,19	785 749,77	892 003,01	1 002 506,38	1 117 429,89	1 236 950,34	1 361 251,60	1 490 524,92	1 624 969,16	1 764 791,18	1 910 206,08	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	77 192,86	80 743,73	83 973,48	87 332,42	90 825,72	94 458,75	98 237,10	102 166,58	106 253,24	110 503,37	114 923,51	119 520,45	124 301,27	129 273,32	134 444,25	139 822,02	145 414,90	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	59 015,95	64 327,38	67 286,44	69 977,90	72 777,02	75 688,10	78 715,62	81 864,25	85 138,82	88 544,37	92 086,14	95 769,59	99 600,37	103 584,39	107 727,76	112 036,87	116 518,35	121 179,08	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	11 803,19	12 865,48	13 457,29	13 995,58	14 555,40	15 137,62	15 743,12	16 372,85	17 027,76	17 708,87	18 417,23	19 153,92	19 920,07	20 716,88	21 545,55	22 407,37	23 303,67	24 235,82	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	11 803,19	12 865,48	13 457,29	13 995,58	14 555,40	15 137,62	15 743,12	16 372,85	17 027,76	17 708,87	18 417,23	19 153,92	19 920,07	20 716,88	21 545,55	22 407,37	23 303,67	24 235,82	-
Подгруппа проектов 015.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 015.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 015.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	77 192,86	80 743,73	83 973,48	87 332,42	90 825,72	94 458,75	98 237,10	102 166,58	106 253,24	110 503,37	114 923,51	119 520,45	124 301,27	129 273,32	134 444,25	139 822,02	145 414,90	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	70819,14	77192,86	80743,73	83973,48	87332,42	90825,72	94458,75	98237,10	102166,58	106253,24	110503,37	114923,51	119520,45	124301,27	129273,32	134444,25	139822,02	145414,90	-
Подгруппа проектов 015.02.03.001	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (ТЭС)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	41 352,51	45 074,23	47 147,65	49 033,55	50 994,90	53 034,69	55 156,08	57 362,32	59 656,81	62 043,09	64 524,81	67 105,80	69 790,04	72 581,64	75 484,90	78 504,30	81 644,47	84 910,25	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	41 352,51	86 426,74	133 574,39	182 607,94	233 602,84	286 637,53	341 793,61	399 155,93	458 812,74	520 855,83	585 380,64	652 486,44	722 276,48	794 858,12	870 343,02	948 847,32	1 030 491,79	1 115 402,04	
Подгруппа проектов 015.02.03.002	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (ТЭС)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	29 466,63	32 118,63	33 596,08	34 939,93	36 337,52	37 791,03	39 302,67	40 874,77	42 509,76	44 210,15	45 978,56	47 817,70	49 730,41	51 719,63	53 788,41	55 939,95	58 177,55	60 504,65	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	29 466,63	61 585,26	95 181,34	130 121,27	166 458,79	204 249,82	243 552,49	284 427,26	326 937,02	371 147,18	417 125,74	464 943,44	514 673,86	566 393,48	620 181,90	676 121,85	734 299,40	794 804,05	
Подгруппа проектов 015.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 015.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 015.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 015.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 015.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 162. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	2 950,80	3 216,37	3 364,33	3 498,90	3 638,86	3 784,41	3 935,79	4 093,22	4 256,95	4 427,22	4 604,31	4 788,49	4 980,02	5 179,23	5 386,39	5 601,85	5 825,92	6 058,96	79 592,01
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	3 540,96	3 859,64	4 037,19	4 198,68	4 366,62	4 541,29	4 722,94	4 911,86	5 108,33	5 312,66	5 525,17	5 746,18	5 976,02	6 215,07	6 463,67	6 722,21	6 991,10	7 270,75	95 510,33
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	51 343,88	55 964,83	58 539,21	60 880,78	63 316,01	65 848,65	68 482,59	71 221,90	74 070,77	77 033,60	80 114,95	83 319,55	86 652,33	90 118,42	93 723,16	97 472,08	101 370,97	105 425,81	1 384 899,46

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	57 835,63	63 040,84	65 940,71	68 578,34	71 321,48	74 174,34	77 141,31	80 226,96	83 436,04	86 773,48	90 244,42	93 854,20	97 608,37	101 512,70	105 573,21	109 796,14	114 187,98	118 755,50	1 560 001,64
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	1 180,32	1 286,55	1 345,73	1 399,56	1 455,54	1 513,76	1 574,31	1 637,29	1 702,78	1 770,89	1 841,73	1 915,39	1 992,01	2 071,69	2 154,56	2 240,74	2 330,37	2 423,58	31 836,81
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	59 015,95	64 327,39	67 286,44	69 977,90	72 777,02	75 688,10	78 715,62	81 864,25	85 138,82	88 544,37	92 086,15	95 769,59	99 600,38	103 584,39	107 727,77	112 036,88	116 518,35	121 179,09	1 591 838,44
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	11 803,19	12 865,47	13 457,29	13 995,58	14 555,40	15 137,62	15 743,12	16 372,85	17 027,76	17 708,87	18 417,23	19 153,92	19 920,07	20 716,87	21 545,55	22 407,37	23 303,67	24 235,81	318 367,64
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	77 192,86	80 743,73	83 973,48	87 332,42	90 825,72	94 458,75	98 237,10	102 166,58	106 253,24	110 503,37	114 923,51	119 520,45	124 301,27	129 273,32	134 444,25	139 822,02	145 414,90	1 910 206,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	70 819,14	148 012,00	228 755,73	312 729,21	400 061,63	490 887,35	585 346,09	683 583,19	785 749,77	892 003,01	1 002 506,38	1 117 429,89	1 236 950,34	1 361 251,60	1 490 524,92	1 624 969,16	1 764 791,18	1 910 206,08	1 910 206,08

Таблица 163. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 15 ПАО «Омский каучук» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 782,65	1 783,86	1 780,07	1 768,66	1 202,35	1 203,27	1 201,78	1 201,15	1 201,15	1 201,59	1 203,83	1 204,38	1 204,63	1 205,13	1 205,13	1 210,19	1 214,92	1 214,88	1 219,56	1 219,51	1 219,79	1 219,29	1 218,74
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	3,12	3,12	3,12	3,12	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1 779,53	1 780,74	1 776,95	1 765,54	421,79	422,72	421,23	420,60	420,60	421,03	423,27	423,83	424,08	424,58	424,58	429,63	434,37	434,33	439,00	438,96	439,24	438,74	438,19
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	67,84	69,05	65,26	65,44	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41
прирост	тыс. Гкал	3,81%	3,88%	3,67%	3,71%	3,42%	3,41%	3,42%	3,43%	3,43%	3,42%	3,41%	3,40%	3,40%	3,39%	3,39%	3,35%	3,32%	3,32%	3,28%	3,28%	3,28%	3,29%	3,29%
То же в %	%	3,81%	103,83%	103,63%	103,66%	40738,00%	40830,00%	40682,00%	40619,00%	40619,00%	40662,00%	40886,00%	40942,00%	40967,00%	41017,00%	41017,00%	41522,00%	41996,00%	41992,00%	42459,00%	42454,00%	42483,00%	42433,00%	42378,00%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1 711,69	1 711,69	1 711,69	1 700,10	343,14	344,86	345,29	345,29	345,29	345,73	347,97	348,53	348,78	349,27	349,27	354,33	359,38	359,69	364,75	365,13	365,87	365,87	365,87
отпуск через тепловые сети	тыс. Гкал	303,68	292,27	20,33	71,7	62,16	61,37	59,44	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,49	58,14	57,76	57,34	56,88	56,37	55,82
отпуск конечному потребителю с коллекторов	тыс. Гкал	1 408,01	1 419,42	1 691,36	1 628,40	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	179,44	179,36	179,35	175,02	164,84	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,85	164,86	164,86	164,86	164,86	164,86	164,86	164,86
Потребность в топливе всего	тут	319 877,68	319 953,30	319 256,10	309 547,17	198 198,81	198 354,88	198 113,73	198 011,48	198 011,48	198 082,03	198 451,70	198 543,48	198 584,67	198 665,25	198 665,25	199 503,17	200 288,35	200 280,94	201 056,11	201 047,31	201 093,37	201 010,60	200 920,18
Расход топлива, по видам топлива	тут	319 877,68	319 953,30	319 256,10	309 547,17	198 198,81	198 354,88	198 113,73	198 011,48	198 011,48	198 082,03	198 451,70	198 543,48	198 584,67	198 665,25	198 665,25	199 503,17	200 288,35	200 280,94	201 056,11	201 047,31	201 093,37	201 010,60	200 920,18
природный газ	тут	319 827,89	319 903,48	319 206,28	309 497,35	198 198,81	198 354,88	198 113,73	198 011,48	198 011,48	198 082,03	198 451,70	198 543,48	198 584,67	198 665,25	198 665,25	199 503,17	200 288,35	200 280,94	201 056,11	201 047,31	201 093,37	201 010,60	200 920,18
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	182 461,41	180 964,58	28 880,08	34 250,94	626 730,58	652 313,03	677 580,79	704 320,32	721 928,33	740 240,19	760 162,20	779 526,60	799 180,55	819 492,44	835 882,28	856 196,01	876 757,03	894 259,07	915 674,61	933 947,26	952 844,43	971 501,29	990 485,55
природный газ	тыс. руб.	181 151,62	179 559,81	27 376,97	32 642,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
прочие виды топлива	тыс. руб.	1 309,79	1 404,77	1 503,11	1 608,33	626 730,58	652 313,03	677 580,79	704 320,32	721 928,33	740 240,19	760 162,20	779 526,60	799 180,55	819 492,44	835 882,28	856 196,01	876 757,03	894 259,07	915 674,61	933 947,26	952 844,43	971 501,29	990 485,55

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	8 560,44	8 064,07	8 780,86	9 803,62	115 317,30	120 342,27	124 150,79	128 051,14	131 676,26	135 479,70	139 701,05	143 770,27	147 908,70	152 218,15	155 984,57	160 843,27	165 803,73	169 943,10	175 204,58	179 607,62	184 210,18	188 761,26	193 426,78
холодная вода	тыс. руб.	0	0	0	0	23 899,73	26 109,80	27 211,35	28 255,92	29 386,16	30 594,35	31 993,29	33 318,53	34 672,31	36 102,95	37 547,07	39 530,24	41 580,29	43 239,37	45 469,52	47 283,01	49 207,45	51 115,20	53 091,02
эл. энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	91 417,57	94 232,47	96 939,44	99 795,22	102 290,10	104 885,34	107 707,76	110 451,74	113 236,39	116 115,20	118 437,50	121 313,02	124 223,45	126 703,73	129 735,06	132 324,60	135 002,74	137 646,06	140 335,75
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	25 414,55	44 778,37	3 582,27	36 159,97	93 774,62	102 214,34	106 916,20	111 192,85	115 640,56	120 266,18	125 076,83	130 079,91	135 283,10	140 694,43	146 322,20	152 175,09	158 262,09	164 592,58	171 176,28	178 023,33	185 144,27	192 550,04	200 252,04
сырье и материалы	тыс. руб.	3 546,56	4 039,99	266,1	287,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0	0	0	0	34 847,29	37 983,55	39 730,79	41 320,03	42 972,83	44 691,74	46 479,41	48 338,59	50 272,13	52 283,01	54 374,33	56 549,31	58 811,28	61 163,73	63 610,28	66 154,69	68 800,88	71 552,91	74 415,03
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 715,79	7 929,69	8 446,96	9 122,72	49 961,25	54 457,76	56 962,82	59 241,33	61 610,98	64 075,42	66 638,44	69 303,97	72 076,13	74 959,18	77 957,55	81 075,85	84 318,88	87 691,64	91 199,30	94 847,27	98 641,17	102 586,81	106 690,28
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9,39	11,86	0,23	0,16	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	5 766,68	0	27 592,15	26 648,04	150 580,32	164 132,54	171 682,64	178 549,95	185 691,94	193 119,62	200 844,41	208 878,18	217 233,31	225 922,64	234 959,55	244 357,93	254 132,25	264 297,54	274 869,44	285 864,22	297 298,79	309 190,74	321 558,37
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	21 237,80	9 425,23	167,12	115,31	19 275,90	21 010,73	21 977,23	22 856,32	23 770,57	24 721,39	25 710,25	26 738,66	27 808,21	28 920,53	30 077,36	31 280,45	32 531,67	33 832,93	35 186,25	36 593,70	38 057,45	39 579,75	41 162,94
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	14,85	16,19	16,94	17,61	18,32	19,05	19,81	20,60	21,43	22,29	23,18	24,10	25,07	26,07	27,11	28,20	29,33	30,50	31,72
налоги (земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги)	тыс. руб.	0	0	0	0	14,85	16,19	16,94	17,61	18,32	19,05	19,81	20,60	21,43	22,29	23,18	24,10	25,07	26,07	27,11	28,20	29,33	30,50	31,72
внереализацион-	тыс.	1 168	1 210	1 360	1 179	-748	-824	-837	-884	-923	-955	-988	-1 023	-1 060	-1 098	-1 137	-1 174	-1 213	-1 258	-1 364	-1 414	-1 465	-1 519	-1 576

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	руб.	814,59	744,82	637,60	720,16	466,07	364,61	717,62	258,86	091,46	940,78	651,35	855,35	641,44	598,85	605,32	724,03	454,63	353,08	782,14	454,20	712,68	877,75	246,17
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	1 437 068,28	1 476 593,50	1 438 885,11	1 296 682,59	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	1 437 068,28	1 476 593,50	1 438 885,11	1 296 682,59	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	839,56	862,65	840,62	762,71	840,07	804,09	888,65	889,95	887,26	902,13	919,9	935,25	950,11	965,41	970,39	982,13	993,41	994,14	852,98	849,41	845,79	838,68	830,10
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	9,39	11,86	0,23	0,16	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	9,39	11,86	0,23	0,16	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	9,39	11,86	0,23	0,16	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	9,39	21,25	21,48	21,64	81 914,13	82 121,84	82 339,10	82 534,64	82 708,45	82 860,54	82 990,89	83 099,53	83 186,43	83 251,61	83 295,06	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	9,39	11,86	0,23	0,16	190,56	207,71	217,26	195,54	173,81	152,08	130,36	108,63	86,91	65,18	43,45	21,73	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	9,39	21,25	21,48	21,64	81 914,13	82 121,84	82 339,10	82 534,64	82 708,45	82 860,54	82 990,89	83 099,53	83 186,43	83 251,61	83 295,06	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79	83 316,79
Инвест составляющая	тыс. руб.	-9,39	-11,86	-0,23	-0,16	-190,56	-207,71	-217,26	-195,54	-173,81	-152,08	-130,36	-108,63	-86,91	-65,18	-43,45	-21,73	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 437 068,28	1 476 593,50	1 438 885,11	1 296 682,59	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на	руб./ Гкал	839,56	862,65	840,62	762,71	840,07	804,09	888,65	889,95	887,26	902,13	919,9	935,25	950,11	965,41	970,39	982,13	993,41	994,14	852,98	849,41	845,79	838,68	830,10

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
реал-ю с коллекторов																								
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет) по собственным сетям т/э в воде	руб./ Гкал	1 019,68	1 054,89	1 086,59	972,95	938,47	955,83	1 054,93	1 063,71	1 083,42	1 121,34	1 160,59	1 201,21	1 243,25	1 286,76	1 328,34	1 368,19	1 409,23	1 451,51	1 495,06	1 539,91	1 586,11	1 633,69	1 682,70
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 019,68	1 019,68	1 086,59	1 086,59	884,59	955,83	955,83	1 063,71	1 063,71	1 100,94	1 139,47	1 179,35	1 220,63	1 263,35	1 307,57	1 346,80	1 387,20	1 428,82	1 471,68	1 515,83	1 561,31	1 608,15	1 656,39
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 019,68	1 086,19	1 086,59	871,93	986,36	955,83	1 143,01	1 063,71	1 100,94	1 139,47	1 179,35	1 220,63	1 263,35	1 307,57	1 346,80	1 387,20	1 428,82	1 471,68	1 515,83	1 561,31	1 608,15	1 656,39	1 706,08

Таблица 164. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ПАО «Омский каучук» в зоне деятельности ЕТО № 15 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1 711,69	1 711,69	1 711,69	1 700,10	407,38	408,30	406,82	406,19	406,19	406,62	408,86	409,42	409,67	410,17	410,17	415,22	419,96	419,92	424,59	424,54	424,83	424,33	423,78
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	1 437 068,28	1 476 593,50	1 438 885,11	1 296 682,59	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	1 437 068,28	1 476 593,50	1 438 885,11	1 296 682,59	342 226,60	328 313,52	361 517,85	361 486,22	360 392,14	366 824,61	376 111,40	382 910,07	389 229,03	395 979,00	398 019,15	407 799,70	417 187,38	417 453,58	362 165,71	360 612,10	359 313,81	355 875,54	351 776,53
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	839,56	862,65	840,62	762,71	840,07	804,09	888,65	889,95	887,26	902,13	919,9	935,25	950,11	965,41	970,39	982,13	993,41	994,14	852,98	849,41	845,79	838,68	830,10
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	839,56	862,65	840,62	762,71	840,07	804,09	888,65	889,95	887,26	902,13	919,9	935,25	950,11	965,41	970,39	982,13	993,41	994,14	852,98	849,41	845,79	838,68	830,10
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	0	343,14	344,86	345,29	345,29	345,29	345,73	347,97	348,53	348,78	349,27	349,27	354,33	359,38	359,69	364,75	365,13	365,87	365,87	365,87
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	0	0	0	0	428 357,31	427 150,57	478 649,49	497 308,41	515 018,83	540 313,42	568 960,50	591 427,21	601 297,34	625 208,07	644 776,96	672 468,40	700 490,37	720 167,45	685 364,23	710 399,87	736 374,61	750 862,10	692 109,52
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	0	0	0	0	428 357,31	576 659,26	641 613,97	667 769,25	692 298,10	724 683,87	760 705,76	790 842,27	808 689,00	840 895,41	869 091,79	905 755,82	943 109,26	972 490,98	947 780,69	983 312,98	1 020 204,23	1 046 044,87	999 099,58
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	0	0	0	0	312,75	354,54	416,22	480,56	546,18	611,21	673,56	726,45	738,17	796,09	856,47	902,53	949,41	1 010,70	1 058,56	1 142,21	1 225,97	1 281,86	1 103,26
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	0	0	0	0	312,75	881,91	986,32	1 075,57	1 164,99	1 253,80	1 336,68	1 414,76	1 453,40	1 538,65	1 628,73	1 691,96	1 756,59	1 847,44	1 913,35	2 028,91	2 144,53	2 235,62	2 093,40
Тариф на услугу по передаче через распределительные сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	0	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энер-	тыс. руб.	0	0	0	0	20 600,60	21 415,24	22 250,61	23 118,77	24 266,29	24 899,52	25 771,55	26 589,23	27 520,04	28 482,86	29 480,21	30 364,52	31 275,38	32 149,90	33 115,34	34 107,92	35 130,77	36 185,17	37 271,48

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
гии)																								
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	0	0	0	0	20 600,60	21 415,24	22 250,61	23 118,77	24 266,29	24 899,52	25 771,55	26 589,23	27 520,04	28 482,86	29 480,21	30 364,52	31 275,38	32 149,90	33 115,34	34 107,92	35 130,77	36 185,17	37 271,48
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	0	0	0	0	215,6	224,13	232,87	241,96	253,97	260,60	269,72	278,28	288,02	298,10	308,54	317,79	327,33	336,48	346,58	356,97	367,68	378,71	390,08
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	0	0	0	0	215,6	224,13	232,87	241,96	253,97	260,60	269,72	278,28	288,02	298,10	308,54	317,79	327,33	336,48	346,58	356,97	367,68	378,71	390,08
Тариф конечному потребителю																								
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	0	0	0	0	1368,42	1910,13	2107,84	2 207,48	2 306,21	2 416,53	2 526,30	2 628,29	2 691,53	2 802,16	2 907,66	2 991,88	3 077,33	3 178,05	3 112,91	3 235,29	3 357,99	3 453,02	3 313,58
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	839,56	862,65	840,62	762,71	1 464,55	1 535,20	1 661,80	1 695,83	1 742,64	1 801,39	1 864,44	1 929,69	1 997,23	2 067,14	2 129,15	2 193,02	2 258,81	2 326,58	2 396,38	2 468,27	2 542,32	2 618,59	2 697,14
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-6,56%	24,42%	26,84%	30,17%	32,34%	34,15%	35,50%	36,20%	34,76%	35,56%	36,56%	36,43%	36,24%	36,60%	29,90%	31,08%	32,08%	31,87%	22,86%
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0	0	0	0	1 502,79	1 580,84	1 732,77	1 829,32	1 936,89	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом альткотельной и тарифом с инвестсоставляющей	%	0	0	0	0	8,94%	-20,83%	-21,65%	-0,21	-0,19	-0,18	-0,19	-0,19	-0,18	-0,19	-0,20	-0,20	-0,19	-0,20	-0,14	-0,15	-0,16	-0,16	-0,08

Таблица 165. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 15

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1 782,65	1 783,86	1 780,07	1 768,66	1 202,35	1 203,27	1 201,78	1 201,15	1 201,15	1 201,59	1 203,83	1 204,38	1 204,63	1 205,13	1 205,13	1 210,19	1 214,92	1 214,88	1 219,56	1 219,51	1 219,79	1 219,29	1 218,74
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	3,12	3,12	3,12	3,12	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55	780,55
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1 779,53	1 780,74	1 776,95	1 765,54	421,79	422,72	421,23	420,60	420,60	421,03	423,27	423,83	424,08	424,58	424,58	429,63	434,37	434,33	439,00	438,96	439,24	438,74	438,19
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	67,84	69,05	65,26	65,44	343,14	344,86	345,29	345,29	345,29	345,73	347,97	348,53	348,78	349,27	349,27	354,33	359,38	359,69	364,75	365,13	365,87	365,87	365,87
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	1 711,69	1 711,69	1 711,69	1 700,10	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	303,68	292,27	20,33	71,7	76,57	75,78	73,86	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	73,22	72,9	72,55	72,17	71,75	71,29	70,79	70,24
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей МП ТК, в том числе:	тыс. Гкал	1 408,01	1 419,42	1 691,36	1 628,40	343,14	344,86	345,30	345,30	345,30	345,73	347,97	348,53	348,78	349,28	349,28	354,33	359,07	359,70	364,75	365,12	365,87	365,87	365,87
конечному потребителю	тыс. Гкал	0	0	0	0	168,45	170,96	173,32	173,95	173,95	174,38	176,62	177,18	177,43	177,93	177,93	182,98	188,04	189,02	194,46	195,25	196,46	196,96	197,51
в тепловые сети АО "Омскшина"	тыс. Гкал	0	0	0	0	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
потери тепловой энергии в сетях МП ТК	тыс. Гкал	0	0	0	0	62,16	61,37	59,44	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,81	58,49	58,14	57,76	57,34	56,88	56,37	55,82
Потери тепловой энергии в сетях АО "Омскшина"	тыс. Гкал	0	0	0	0	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей АО "Омскшина", в том числе:	тыс. Гкал	0	0	0	0	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54	112,54
конечному потребителю	тыс. Гкал	0	0	0	0	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55	95,55
Потери тепловой энергии в сетях АО "Омскшина"	тыс. Гкал	0	0	0	0	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99

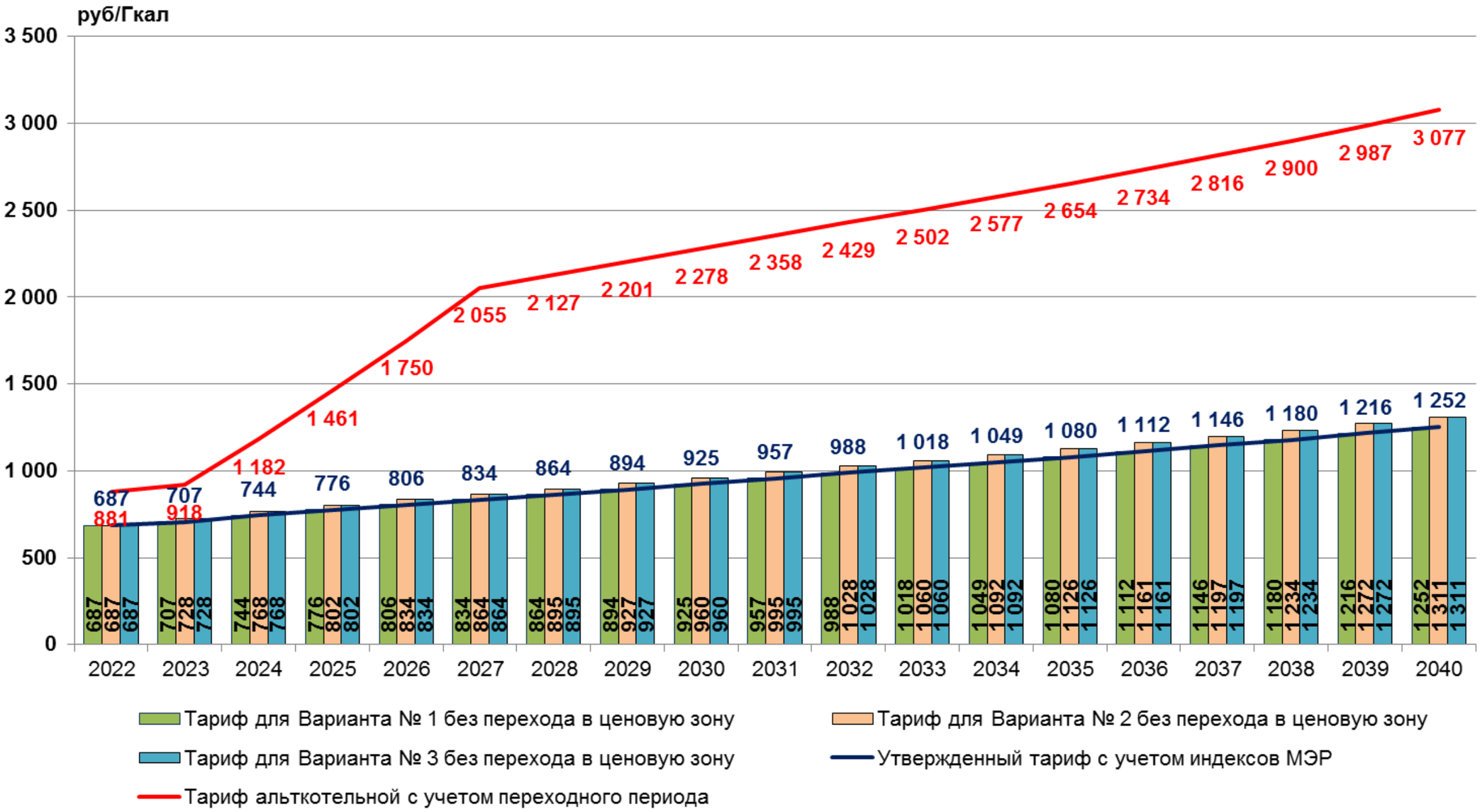

Рисунок 27. Сравнение роста тарифов ЕТО № 15 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

17. ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

17.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис» в таблице 166.

17.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «КомплексТеплоСервис»

Оценка финансовых потребностей для технического перевооружения источников тепловой энергии

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 16. Перечень мероприятий приведен в таблице 166

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 167.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для технического перевооружения источников теплоснабжения

Инвестиционная программа ООО «КомплексТеплоСервис» предусматривает финансирование мероприятий за счет прочих собственных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 16 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

17.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «КомплексТеплоСервис»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ООО "КомплексТеплоСервис"

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 16. Перечень мероприятий приведен в таблице 166.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 168.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 16

Инвестиционная программа ООО "КомплексТеплоСервис" предусматривает финансирование мероприятий за счет амортизации ОС, за счет бюджетных средств и за счет прочих собственных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 16 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

17.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

17.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «КомплексТеплоСервис»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

17.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 16

17.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис» приведены в Главе 6.

17.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи (обобщенные данные) тепловой энергии по собственным тепловым сетям ООО «КомплексТеплоСервис» в зоне деятельности ЕТО № 16 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 169.
2. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 16 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 170.
3. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 16 от ООО «КомплексТеплоСервис» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 171.
4. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 16 приведена в таблице 172.

Таблица 166. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	15 719,20	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	15 719,20	31 156,83	45 149,11	59 701,08	74 835,13	90 574,54	106 943,52	129 941,16	147 645,85	166 058,74	185 208,14	204 463,45	225 784,16	249 439,39	275 735,89	305 023,39	337 700,78	374 223,09	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	15 719,20	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 872,32	1 717,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 978,24	0,00	0,00	0,00	10 378,09	11 872,54	13 582,18	15 538,02	17 775,49	20 335,16	23 263,43	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 717,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 378,09	11 872,54	13 582,18	15 538,02	17 775,49	20 335,16	23 263,43	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	2 872,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 978,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	10 227,02	11 147,45	11 660,23	12 126,64	12 611,71	13 116,17	13 640,82	14 186,45	14 753,91	15 344,07	15 957,83	5 668,00	5 894,72	6 130,51	6 375,73	6 630,76	6 895,99	7 171,83	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 619,87	2 572,94	2 332,05	2 425,33	2 522,34	2 623,23	2 728,16	3 832,94	2 950,78	3 068,81	3 191,57	3 209,22	3 553,45	3 942,54	4 382,75	4 881,25	5 446,23	6 087,05	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	2 619,87	2 572,94	2 332,05	2 425,33	2 522,34	2 623,23	2 728,16	3 832,94	2 950,78	3 068,81	3 191,57	3 209,22	3 553,45	3 942,54	4 382,75	4 881,25	5 446,23	6 087,05	-
Группа проектов 016.01.00.000		Источники теплоснабжения ООО "КомплексТеплоСервис"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 872,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	2 872,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	574,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	574,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 016.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
итогом																						
Подгруппа проектов 016.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 016.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	-
Подгруппа проектов 016.01.03.001	Замена автоматики котельного оборудования																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	
Подгруппа проектов 016.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 016.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "КомплексТеплоСервис" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	27 710,05	41 702,33	56 254,30	71 388,34	87 127,75	103 496,74	126 494,38	144 199,07	162 611,95	181 761,35	201 016,66	222 337,38	245 992,61	272 289,11	301 576,61	334 253,99	370 776,30	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 717,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 978,24	0,00	0,00	0,00	10 378,09	11 872,54	13 582,18	15 538,02	17 775,49	20 335,16	23 263,43	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 717,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 378,09	11 872,54	13 582,18	15 538,02	17 775,49	20 335,16	23 263,43	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 978,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	10 227,02	11 147,45	11 660,23	12 126,64	12 611,71	13 116,17	13 640,82	14 186,45	14 753,91	15 344,07	15 957,83	5 668,00	5 894,72	6 130,51	6 375,73	6 630,76	6 895,99	7 171,83	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 045,40	2 572,94	2 332,05	2 425,33	2 522,34	2 623,23	2 728,16	3 832,94	2 950,78	3 068,81	3 191,57	3 209,22	3 553,45	3 942,54	4 382,75	4 881,25	5 446,23	6 087,05	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	2 045,40	2 572,94	2 332,05	2 425,33	2 522,34	2 623,23	2 728,16	3 832,94	2 950,78	3 068,81	3 191,57	3 209,22	3 553,45	3 942,54	4 382,75	4 881,25	5 446,23	6 087,05	-
Подгруппа проектов 016.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 016.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 016.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12272,42	15437,63	13992,28	14551,97	15134,05	15739,41	16368,99	22997,64	17704,70	18412,88	19149,40	19255,31	21320,71	23655,23	26296,50	29287,50	32677,38	36522,30	-
Подгруппа проектов 016.02.03.002	в п. Входной, 29/1 (д/сад №10)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 060,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	2 060,69	
Подгруппа проектов 016.02.03.003	Входной, 29/1 От ТК-27 до ТК-29																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 973,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прочие собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	5 973,89	
Подгруппа проектов 016.02.03.004	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.34)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 191,34	4 568,56	4 778,71	4 969,86	5 168,66	5 375,40	5 590,42	5 814,04	6 046,60	6 288,46	6 540,00	6 801,60	7 073,66	7 356,61	7 650,88	7 956,91	8 275,19	8 606,19	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 191,34	8 759,90	13 538,62	18 508,48	23 677,14	29 052,54	34 642,96	40 457,00	46 503,60	52 792,06	59 332,06	66 133,66	73 207,32	80 563,94	88 214,81	96 171,72	104 446,91	113 053,10	
Подгруппа проектов 016.02.03.005	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.34)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	8 081,08	8 808,38	9 213,56	9 582,11	9 965,39	10 364,01	10 778,57	11 209,71	11 658,10	12 124,42	12 609,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	8 081,08	16 889,46	26 103,02	35 685,13	45 650,52	56 014,52	66 793,09	78 002,80	89 660,89	101 785,31	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	114 394,71	
Подгруппа проектов 016.02.03.006	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.34)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 453,71	14 247,05	16 298,62	18 645,62	21 330,59	24 402,20	27 916,11	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 453,71	26 700,76	42 999,38	61 645,00	82 975,59	107 377,79	135 293,90	
Подгруппа проектов 016.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 016.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 016.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	016.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	016.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 167. Финансовые потребности для реализации мероприятий по техническому перевооружению источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0	0	143,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	143,6
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0	0	172,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172,3
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0	0	2 498,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 498,90
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0	0	2 814,90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 814,90
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0	0	57,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,4
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0	0	2 872,30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 872,30
НДС	тыс. руб.	0	0	574,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	574,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	0	0	3 446,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 446,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80	3 446,80

Таблица 168. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	511,35	643,24	583,01	606,33	630,59	655,81	682,04	958,24	737,70	767,20	797,89	802,31	888,36	985,64	1 095,69	1 220,31	1 361,56	1 521,76	15 449,03
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	613,62	771,88	699,61	727,60	756,70	786,97	818,45	1 149,88	885,24	920,64	957,47	962,77	1 066,04	1 182,76	1 314,83	1 464,38	1 633,87	1 826,12	18 538,82
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	8 897,51	11 192,28	10 144,40	10 550,18	10 972,18	11 411,07	11 867,52	16 673,29	12 835,90	13 349,34	13 883,31	13 960,10	15 457,52	17 150,04	19 064,96	21 233,44	23 691,10	26 478,67	268 812,83
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	10 022,48	12 607,40	11 427,03	11 884,11	12 359,47	12 853,85	13 368,01	18 781,40	14 458,83	15 037,19	15 638,68	15 725,17	17 411,91	19 318,44	21 475,47	23 918,13	26 686,53	29 826,55	302 800,65
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	204,54	257,29	233,20	242,53	252,23	262,32	272,82	383,29	295,08	306,88	319,16	320,92	355,35	394,25	438,28	488,13	544,62	608,71	6 179,61
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	10 227,02	12 864,69	11 660,23	12 126,64	12 611,71	13 116,17	13 640,82	19 164,70	14 753,91	15 344,07	15 957,83	16 046,09	17 767,26	19 712,69	21 913,75	24 406,25	27 231,15	30 435,26	308 980,26
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	2 045,40	2 572,94	2 332,05	2 425,33	2 522,34	2 623,23	2 728,16	3 832,94	2 950,78	3 068,81	3 191,57	3 209,22	3 553,45	3 942,54	4 382,75	4 881,25	5 446,23	6 087,05	61 796,04
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31	370 776,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	12 272,42	27 710,05	41 702,33	56 254,30	71 388,34	87 127,75	103 496,74	126 494,38	144 199,07	162 611,95	181 761,35	201 016,66	222 337,38	245 992,61	272 289,11	301 576,61	334 253,99	370 776,30	370 776,30

Таблица 169. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	98,753	98,52	48,24	49,156	45,1766	51,7816	51,7758	51,6345	51,4933	51,352	51,2108	51,0695	50,8396	50,6983	50,5571	50,4158	50,2944	50,1654	50,0281	49,8816	49,725	49,5573	49,3775
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	1,61	0	0,98	1,34	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	97,14	98,52	47,26	47,82	44,2	50,8	50,8	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,9	48,75	48,58	48,4
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	16,64	16,64	5,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же в %	%	17,13%	16,89%	11,83%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	80,5	81,88	41,67	47,82	44,2	50,8	50,8	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,9	48,75	48,58	48,4
теплосетевой организации	тыс. Гкал	23,3	39,68	36,12	39,97	37,99	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	4,15	5,6	5,55	7,85	6,21	6,25	6,24	6,1	5,96	5,82	5,68	5,54	5,31	5,17	5,02	4,88	4,76	4,63	4,49	4,35	4,19	4,02	3,84
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	53,05	36,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	99,82	153,62	140,5	154,58	153,51	154,28	154,28	154,27	154,27	154,26	154,25	154,24	154,23	154,22	154,21	154,2	154,2	154,19	154,18	154,17	154,16	154,15	154,14
Потребность в топливе всего	тут	9857,44	15134,23	6777,56	7598,42	6935,11	7988,98	7988,09	7965,88	7943,67	7921,46	7899,25	7877,04	7840,87	7818,66	7796,45	7774,24	7755,15	7734,86	7713,26	7690,23	7665,6	7639,24	7610,96
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	49 786,84	77 158,46	36 561,06	43 850,17	39 916,87	47 362,17	48 777,60	50 101,24	51 210,59	52 344,09	53 502,26	54 685,62	55 795,43	57 028,31	58 003,64	58 995,17	60 027,26	61 067,64	62 115,08	63 168,15	64 225,23	65 284,42	66 343,58
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	9 876,25	12 075,23	5 541,63	5 944,50	23 509,03	6 643,37	6 841,91	7 027,93	7 183,93	7 343,33	7 506,21	7 672,64	7 829,05	8 002,47	8 139,79	8 279,38	8 424,63	8 571,09	8 718,58	8 866,91	9 015,85	9 165,16	9 314,54
сырье и материалы	тыс. руб.	54,9	63,75	0	1266,378	1 882,76	1 958,07	2 036,39	2 117,85	2 202,56	2 290,67	2 382,29	2 477,58	2 576,69	2 679,75	2 786,94	2 898,42	3 014,36	3 134,93	3 260,33	3 390,74	3 526,37	3 667,43	3 814,13
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 568,99	17 622,77	8 550,95	9614,593	10 560,81	10 983,24	11 422,57	11 879,47	12 354,65	12 848,84	13 362,79	13 897,31	14 453,20	15 031,33	15 632,58	16 257,88	16 908,20	17 584,52	18 287,91	19 019,42	19 780,20	20 571,41	21 394,26
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	19,67	31,01	9,58	9,9	10,3	10,71	298,37	297,25	296,14	295,03	293,91	292,8	291,69	290,57	289,46	288,35	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	665,96	0	0	117,7	298,06	309,98	322,38	335,28	348,69	362,64	377,14	392,23	407,92	424,23	441,2	458,85	477,2	496,29	516,14	536,79	558,26	580,59	603,81
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи,	тыс. руб.	109,51	3 536,69	1 315,18	9,9	1 350,87	1 404,90	1 461,10	1 519,55	1 580,33	1 643,54	1 709,28	1 777,65	1 848,76	1 922,71	1 999,62	2 079,60	2 162,79	2 249,30	2 339,27	2 432,84	2 530,15	2 631,36	2 736,61

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг																								
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	16 548,39	22 153,22	1 960,00	696	683,68	711,03	739,47	769,05	799,81	831,8	865,07	899,68	935,66	973,09	1 012,01	1 052,49	1 094,59	1 138,38	1 183,91	1 231,27	1 280,52	1 331,74	1 385,01
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	727,62	756,72	847,03	872,19	898,61	926,34	955,43	985,93	1 017,92	1 051,43	1 086,53	1 123,30	1 164,94	1 211,54	1 260,00	1 310,40	1 362,82	1 417,33	1 474,02
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-16 955,78	-319,85	11 828,74	21 856,42	8 992,47	20 203,95	24 824,88	27 664,54	29 960,34	31 919,61	33 563,12	35 275,96	36 965,03	38 818,50	40 736,97	42 422,68	44 422,72	46 188,93	47 985,96	49 841,92	51 759,07	53 709,52	55 722,98
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	65 767,14	83 365,56	87 932,47	90 344,15	97 571,71	102 584,35	106 835,65	110 805,87	114 517,52	118 357,40	122 121,33	126 222,40	130 128,75	133 856,12	137 696,71	141 642,62	145 667,19	149 798,45	154 038,47	158 358,96	162 788,95
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.					0,00	2 872,32	2 958,49	3 047,24	3 123,43	3 201,51	3 281,55	3 363,59	3 447,68	3 533,87	3 604,55	3 676,64	3 750,17	3 825,17	3 901,68	3 979,71	4 059,30	4 140,49	4 223,30
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	65 767,14	83 365,56	87 932,47	93 216,47	100 530,19	105 631,59	109 959,08	114 007,38	117 799,07	121 720,99	125 569,01	129 756,27	133 733,30	137 532,76	141 446,88	145 467,80	149 568,87	153 778,16	158 097,78	162 499,45	167 012,25
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 486,23	1 616,04	1 578,29	1 743,47	1 989,39	1 834,81	1 978,99	2 085,22	2 176,71	2 263,18	2 345,02	2 429,93	2 518,31	2 609,68	2 697,32	2 781,88	2 868,10	2 957,37	3 049,25	3 144,46	3 243,17	3 344,97	3 450,64
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	3 446,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78	3 446,78
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	3 446,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	2 872,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
эл. энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	574,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	65 767,14	83 365,56	87 932,47	93 216,47	100 530,19	105 631,59	109 959,08	114 007,38	117 799,07	121 720,99	125 569,01	129 756,27	133 733,30	137 532,76	141 446,88	145 467,80	149 568,87	153 778,16	158 097,78	162 499,45	167 012,25
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 486,23	1 616,04	1 578,29	1 743,47	1 989,39	1 834,81	1 978,99	2 085,22	2 176,71	2 263,18	2 345,02	2 429,93	2 518,31	2 609,68	2 697,32	2 781,88	2 868,10	2 957,37	3 049,25	3 144,46	3 243,17	3 344,97	3 450,64
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 486,23	1 600,29	1 877,50	1 743,47	1 680,70	1 778,23	1 920,85	2 022,67	2 109,64	2 191,25	2 267,94	2 347,32	2 429,47	2 514,51	2 595,75	2 673,62	2 753,83	2 836,45	2 921,54	3 009,19	3 099,46	3 192,45	3 288,22
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 486,23	1 486,23	1 701,68	1 743,47	1 670,61	1 689,67	1 856,95	1 977,65	2 062,69	2 151,38	2 226,68	2 304,62	2 385,28	2 468,76	2 555,17	2 631,82	2 710,78	2 792,10	2 875,87	2 962,14	3 051,01	3 142,54	3 236,81
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 486,23	1 701,68	2 033,79	1 743,47	1 689,67	1 856,95	1 977,65	2 062,69	2 151,38	2 226,68	2 304,62	2 385,28	2 468,76	2 555,17	2 631,82	2 710,78	2 792,10	2 875,87	2 962,14	3 051,01	3 142,54	3 236,81	3 333,92

Таблица 170. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 16 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	23,3	39,68	36,12	39,97	37,99	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
ЕТО № 16 ООО "Комплекс-ТеплоСервис"	тыс. Гкал	23,3	39,68	36,12	39,97	37,99	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	4,15	5,6	5,55	7,85	6,21	6,25	6,24	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	4,63	4,49	4,35	4,19	4,02	3,84
ЕТО № 16 ООО "Комплекс-ТеплоСервис"	тыс. Гкал	4,15	5,6	5,55	7,85	6,21	6,25	6,24	6,1	5,96	5,82	5,68	5,54	5,31	5,17	5,02	4,88	4,76	4,63	4,49	4,35	4,19	4,02	3,84
То же в %	%	15,12%	12,37%	13,32%	16,42%	14,06%	12,30%	12,29%	12,04%	12,04%	12,04%	12,04%	12,04%	10,64%	10,64%	10,64%	10,64%	10,64%	9,42%	9,16%	8,89%	8,60%	8,28%	7,94%
Потери при передаче по тепловым сетям (балансовые/нормативные)	тыс. Гкал	4,15	5,6	5,55	7,85	6,21	6,25	6,24	6,1	5,96	5,82	5,68	5,54	5,31	5,17	5,02	4,88	4,76	4,63	4,49	4,35	4,19	4,02	3,84
Небаланс потери	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0,14	0,28	0,42	0,57	0	0,14	0,28	0,42	0,55	0	0	0	0	0	0
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	23,3	39,68	36,12	39,97	37,99	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
Отпущено конечный потребитель	тыс. Гкал	23,3054	39,6751	36,12	39,97	37,99	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
Отпущено распределительные сети	тыс. Гкал	-0,0024	0,0049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	23 515,10	70 349,09	75 808,30	78 024,32	72 522,63	88 256,60	94 972,21	99 884,44	104 150,19	108 192,20	112 031,72	116 007,74	120 125,11	124 388,87	128 502,88	132 486,43	136 594,62	140 831,40	145 200,84	149 707,15	154 354,66	159 147,84	164 091,32
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	18 335,44	63 499,58	67 815,41	69 679,75	63 844,27	79 231,11	85 585,69	90 122,47	93 997,73	97 633,65	101 050,83	104 587,61	108 248,17	112 036,86	115 656,79	119 126,49	122 700,28	126 381,29	130 172,73	134 077,91	138 100,25	142 243,26	146 510,56

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	18 335	63 500	67 815	69 680	63 844	79 231	85 586	90 122	93 998	97 634	101 051	104 588	108 248	112 037	115 657	119 126	122 700	126 381	130 173	134 078	138 100	142 243	146 511
ЕТО № 16 ООО "Комплекс-ТеплоСервис"	тыс. руб	18 335,44	63 499,58	67 815,41	69 679,75	63 844,27	79 231,11	85 585,69	90 122,47	93 997,73	97 633,65	101 050,83	104 587,61	108 248,17	112 036,86	115 656,79	119 126,49	122 700,28	126 381,29	130 172,73	134 077,91	138 100,25	142 243,26	146 510,56
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	5 179,66	6 849,51	7 992,89	8 344,58	8 678,36	9 025,49	9 386,51	9 761,98	10 152,45	10 558,55	10 980,89	11 420,13	11 876,94	12 352,01	12 846,09	13 359,94	13 894,33	14 450,11	15 028,11	15 629,24	16 254,41	16 904,58	17 580,77
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	5 179,66	6 849,51	7 992,89	8 344,58	8 678,36	9 025,49	9 386,51	9 761,98	10 152,45	10 558,55	10 980,89	11 420,13	11 876,94	12 352,01	12 846,09	13 359,94	13 894,33	14 450,11	15 028,11	15 629,24	16 254,41	16 904,58	17 580,77
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Услуги производственного характера	тыс. руб	788,43	626,08	297,55	310,64	323,07	335,99	349,43	363,41	377,94	393,06	408,78	425,14	442,14	459,83	478,22	497,35	517,24	537,93	559,45	581,83	605,1	629,3	654,48
в т.ч. капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб	788,43	626,08	297,55	310,64	323,07	335,99	349,43	363,41	377,94	393,06	408,78	425,14	442,14	459,83	478,22	497,35	517,24	537,93	559,45	581,83	605,1	629,3	654,48
Затраты на оплату труда	тыс. руб	838,2	1 102,88	1 174,82	1 226,51	1 275,57	1 326,60	1 379,66	1 434,85	1 492,24	1 551,93	1 614,01	1 678,57	1 745,71	1 815,54	1 888,16	1 963,69	2 042,23	2 123,92	2 208,88	2 297,23	2 389,12	2 484,69	2 584,08
Страховые взносы	тыс. руб	253,32	332,87	355,78	367,95	382,67	397,98	413,9	430,45	447,67	465,58	484,2	503,57	523,71	544,66	566,45	589,11	612,67	637,18	662,66	689,17	716,74	745,41	775,22
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	10,61	14,15	10,59	0	0	0	2 045,40	2 688,64	2 980,14	3 283,31	3 598,60	1 881,10	2 222,12	3 797,57	6 748,36	7 515,56	7 914,51	8 315,66	8 759,84	6 301,87	8 493,25	13 374,50	14 092,82
текущая амортизация	тыс. руб	10,61	14,15	10,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация инвестпроектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	2 045,40	2 688,64	2 980,14	3 283,31	3 598,60	1 881,10	2 222,12	3 797,57	6 748,36	7 515,56	7 914,51	8 315,66	8 759,84	6 301,87	8 493,25	13 374,50	14 092,82
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	1 849,34	2 229,45	2 273,19	2 373,21	2 468,14	2 566,86	2 669,54	2 776,32	2 887,37	3 002,87	3 122,98	3 247,90	3 377,82	3 512,93	3 653,45	3 799,59	3 951,57	4 109,63	4 274,02	4 444,98	4 622,78	4 807,69	5 000,00
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	95,08	94,87	124,4	129,87	135,07	140,47	146,09	151,93	158,01	164,33	170,9	177,74	184,85	192,24	199,93	207,93	216,25	224,9	233,9	243,25	252,98	263,1	273,62
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	202,49	433,44	627,61	825,5	1 027,26	1 255,54	1 210,40	1 165,26	1 123,88	1 082,50	1 041,11	999,73	958,34	916,96	1 333,57	1 727,22	2 050,67
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-2 999,82	-464,51	-1 015,51	1 114,58	-777,79	1 971,40	2 683,02	2 930,27	3 105,48	3 208,93	3 244,01	3 277,31	3 308,23	3 104,25	3 073,19	2 981,58	2 879,53	2 281,20	1 606,99	1 145,04	-204,88	-3 913,53	-5 099,23
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	24 350,26	74 284,88	79 029,12	83 547,09	76 329,36	94 995,90	104 861,74	111 093,75	116 226,67	121 087,71	125 702,47	128 454,61	133 140,09	138 981,16	146 234,51	151 123,72	155 769,74	160 061,55	164 464,92	166 327,49	172 563,32	179 266,22	184 422,97
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	24 350,26	74 284,88	79 029,12	83 547,09	76 329,36	94 995,90	104 861,74	111 093,75	116 226,67	121 087,71	125 702,47	128 454,61	133 140,09	138 981,16	146 234,51	151 123,72	155 769,74	160 061,55	164 464,92	166 327,49	172 563,32	179 266,22	184 422,97
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	6 014,82	10 785,30	11 213,71	13 867,34	12 485,09	15 764,79	19 276,05	20 971,28	22 228,93	23 454,06	24 651,64	23 867,00	24 891,92	26 944,30	30 577,73	31 997,23	33 069,45	33 680,26	34 292,19	32 249,57	34 463,07	37 022,96	37 912,42
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	18 335,44	63 499,58	67 815,41	69 679,75	63 844,27	79 231,11	85 585,69	90 122,47	93 997,73	97 633,65	101 050,83	104 587,61	108 248,17	112 036,86	115 656,79	119 126,49	122 700,28	126 381,29	130 172,73	134 077,91	138 100,25	142 243,26	146 510,56
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии экономически обоснованный	руб./ Гкал	258,11	271,81	310,46	346,98	328,67	353,82	432,62	470,67	498,9	526,39	553,27	535,66	558,66	604,73	686,27	718,13	742,2	755,91	769,64	723,8	773,47	830,93	850,89

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	12 272,42	15 437,63	13 992,28	14 551,97	15 134,05	15 739,41	16 368,99	22 997,64	17 704,70	18 412,88	19 149,40	19 255,31	21 320,71	23 655,23	26 296,50	29 287,50	32 677,38	36 522,31
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	12 272,42	27 710,05	41 702,33	56 254,30	71 388,35	87 127,76	103 496,75	126 494,39	144 199,09	162 611,97	181 761,37	201 016,68	222 337,39	245 992,62	272 289,12	301 576,62	334 254,00	370 776,31
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	10,61	14,15	10,59	0	0	2 045,40	4 290,18	2 332,05	2 425,33	2 522,34	2 623,24	2 728,17	8 811,18	2 950,78	3 068,81	3 191,57	13 587,31	15 425,99	17 524,72	19 920,77	22 656,74	25 781,39	29 350,48
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	10,61	14,15	10,59	0	0	0	1 717,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 378,09	11 872,54	13 582,18	15 538,02	17 775,49	20 335,16	23 263,43
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 978,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	2 045,40	2 572,94	2 332,05	2 425,33	2 522,34	2 623,24	2 728,17	3 832,94	2 950,78	3 068,81	3 191,57	3 209,22	3 553,45	3 942,54	4 382,75	4 881,25	5 446,23	6 087,05
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	10,61	14,15	10,59	0	0	-10 227,02	-11 147,45	-11 660,23	-12 126,64	-12 611,71	-13 116,18	-13 640,83	-14 186,46	-14 753,92	-15 344,07	-15 957,83	-5 668,00	-5 894,72	-6 130,51	-6 375,73	-6 630,76	-6 895,99	-7 171,83
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	10,61	24,76	35,35	35,35	35,35	-10 191,67	-21 339,12	-32 999,35	-45 125,99	-57 737,70	-70 853,88	-84 494,70	-98 681,16	-113 435,08	-128 779,15	-144 736,98	-150 404,98	-156 299,70	-162 430,21	-168 805,94	-175 436,70	-182 332,69	-189 504,52
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	10,61	14,15	10,59	0	0	-10 227,02	-11 147,45	-11 660,23	-12 126,64	-12 611,71	-13 116,18	-13 640,83	-14 186,46	-14 753,92	-15 344,07	-15 957,83	-5 668,00	-5 894,72	-6 130,51	-6 375,73	-6 630,76	-6 895,99	-7 171,83
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	10,61	24,76	35,35	35,35	35,35	-10 191,67	-21 339,12	-32 999,35	-45 125,99	-57 737,70	-70 853,88	-84 494,70	-98 681,16	-113 435,08	-128 779,15	-144 736,98	-150 404,98	-156 299,70	-162 430,21	-168 805,94	-175 436,70	-182 332,69	-189 504,52
Инвест составляющая	тыс. руб.	-10,61	-14,15	-10,59	0	0	10 227,02	11 147,45	11 660,23	12 126,64	12 611,71	13 116,18	13 640,83	14 186,46	14 753,92	15 344,07	15 957,83	5 668,00	5 894,72	6 130,51	6 375,73	6 630,76	6 895,99	7 171,83
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	24 350,26	74 284,88	79 029,12	83 547,09	76 329,36	105 222,92	116 009,19	122 753,98	128 353,31	133 699,42	138 818,64	142 095,43	147 326,55	153 735,08	161 578,58	167 081,55	161 437,74	165 956,27	170 595,43	172 703,22	179 194,08	186 162,21	191 594,80
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	6 014,82	10 785,30	11 213,71	13 867,34	12 485,09	25 991,81	30 423,50	32 631,52	34 355,58	36 065,77	37 767,81	37 507,82	39 078,38	41 698,22	45 921,79	47 955,06	38 737,45	39 574,97	40 422,70	38 625,30	41 093,83	43 918,95	45 084,24
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	18 335,44	63 499,58	67 815,41	69 679,75	63 844,27	79 231,11	85 585,69	90 122,47	93 997,73	97 633,65	101 050,83	104 587,61	108 248,17	112 036,86	115 656,79	119 126,49	122 700,28	126 381,29	130 172,73	134 077,91	138 100,25	142 243,26	146 510,56
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	258,11	271,81	310,46	346,98	328,67	583,35	682,81	732,37	771,06	809,44	847,64	841,81	877,06	935,86	1 030,65	1 076,28	869,41	888,2	907,23	866,89	922,29	985,7	1 011,85
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	291,45	322,07	333,38	346,97	328,67	353,81	382,16	402,39	419,7	435,92	451,18	466,97	483,31	500,23	516,39	531,88	547,83	564,27	581,2	598,63	616,59	635,09	654,14
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	291,45	291,45	349,02	319,62	320,22	336,11	369,38	393,39	410,31	427,95	442,93	458,44	474,48	491,09	508,28	523,52	539,23	555,41	572,07	589,23	606,91	625,11	643,87
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	291,45	349,02	319,62	371,03	336,11	369,38	393,39	410,31	427,95	442,93	458,44	474,48	491,09	508,28	523,52	539,23	555,41	572,07	589,23	606,91	625,11	643,87	663,18

Таблица 171. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 16 от ООО «КомплексТеплоСервис» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	80,5	81,88	41,67	47,82	44,2	50,8	50,8	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,9	48,75	48,58	48,4
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	65 767,14	83 365,56	87 932,47	93 216,47	100 530,19	105 631,59	109 959,08	114 007,38	117 799,07	121 720,99	125 569,01	129 756,27	133 733,30	137 532,76	141 446,88	145 467,80	149 568,87	153 778,16	158 097,78	162 499,45	167 012,25
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	75 052,00	132 321,28	65 767,14	83 365,56	87 932,47	93 216,47	100 530,19	105 631,59	109 959,08	114 007,38	117 799,07	121 720,99	125 569,01	129 756,27	133 733,30	137 532,76	141 446,88	145 467,80	149 568,87	153 778,16	158 097,78	162 499,45	167 012,25
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 486,23	1 616,04	1 578,29	1 743,47	1 989,39	1 834,81	1 978,99	2 085,22	2 176,71	2 263,18	2 345,02	2 429,93	2 518,31	2 609,68	2 697,32	2 781,88	2 868,10	2 957,37	3 049,25	3 144,46	3 243,17	3 344,97	3 450,64
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 486,23	1 616,04	1 578,29	1 743,47	1 989,39	1 834,81	1 978,99	2 085,22	2 176,71	2 263,18	2 345,02	2 429,93	2 518,31	2 609,68	2 697,32	2 781,88	2 868,10	2 957,37	3 049,25	3 144,46	3 243,17	3 344,97	3 450,64
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	23,3	39,68	36,12	39,97	37,99	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	24 350,26	74 284,88	79 029,12	83 547,09	76 329,36	94 995,90	104 861,74	111 093,75	116 226,67	121 087,71	125 702,47	128 454,61	133 140,09	138 981,16	146 234,51	151 123,72	155 769,74	160 061,55	164 464,92	166 327,49	172 563,32	179 266,22	184 422,97
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	24 350,26	74 284,88	79 029,12	83 547,09	76 329,36	105 222,92	116 009,19	122 753,98	128 353,31	133 699,42	138 818,64	142 095,43	147 326,55	153 735,08	161 578,58	167 081,55	161 437,74	165 956,27	170 595,43	172 703,22	179 194,08	186 162,21	191 594,80
Тариф с инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	258,11	271,81	310,46	346,98	328,67	353,82	432,62	470,67	498,9	526,39	553,27	535,66	558,66	604,73	686,27	718,13	742,2	755,91	769,64	723,8	773,47	830,93	850,89
Тариф без инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	258,11	271,81	310,46	346,98	328,67	583,35	682,81	732,37	771,06	809,44	847,64	841,81	877,06	935,86	1 030,65	1 076,28	869,41	888,2	907,23	866,89	922,29	985,7	1 011,85
Тариф на услугу по передаче через распределительные сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	0	37,99	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00
Тариф конечному потребителю																								
Тариф без инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/Гкал	0	0	0	0	2 318,06	2 188,63	2 411,61	2 555,89	2 675,61	2 789,57	2 898,29	2 965,59	3 076,97	3 214,40	3 383,60	3 500,02	3 610,29	3 713,27	3 818,89	3 868,25	4 016,65	4 175,90	4 301,53
Тариф с инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	1744,34	1 887,85	1 888,75	2 090,45	2 318,06	2 418,16	2 661,80	2 817,58	2 947,77	3 072,62	3 192,67	3 271,74	3 395,36	3 545,53	3 727,97	3 858,17	3 737,51	3 845,57	3 956,48	4 011,35	4 165,46	4 330,67	4 462,49

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР (конечному потребителю)	руб/Гкал	1744,34	1 887,85	1 888,75	2 090,45	2 318,06	2 418,16	2 661,80	2 817,58	2 947,77	3 072,62	3 180,16	3 291,47	3 406,67	3 525,91	3 649,31	3 758,79	3 871,55	3 987,70	4 107,33	4 230,55	4 357,47	4 488,19	4 622,84
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,39%	-0,60%	-0,33%	0,56%	2,16%	2,64%	-3,46%	-3,56%	-3,67%	-5,18%	-4,41%	-3,51%	-3,47%
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0	0	0	0	1 680,70	1 778,23	1 839,22	1 918,31	1 985,45	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом альткотельной и тарифом с инвестсоставляющей	%	0	0	0	0	-37,92%	-35,99%	-44,72%	-0,47	-0,48	-0,50	-0,50	-0,49	-0,49	-0,50	-0,53	-0,54	-0,45	-0,45	-0,45	-0,42	-0,44	-0,45	-0,45

Таблица 172. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 16

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		A-3	A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	98,75	98,52	48,24	49,16	45,18	51,78	51,78	51,63	51,49	51,35	51,21	51,07	50,84	50,7	50,56	50,42	50,29	50,17	50,03	49,88	49,73	49,56	49,38
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	1,61	0	0,98	1,34	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	97,14	98,52	47,26	47,82	44,2	50,8	50,8	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,9	48,75	48,58	48,4
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	23,3	39,68	36,12	39,97	37,99	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	53,05	36,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	16,64	16,64	5,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей, в том числе:	тыс. Гкал	27,45	45,28	41,67	47,82	44,2	50,8	50,8	50,66	50,52	50,38	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,9	48,75	48,58	48,4
конечному потребителю из тепловых сетей	тыс. Гкал	23,3	39,68	36,12	39,97	37,99	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
потери тепловой энергии в сетях (план)	тыс. Гкал	4,15	5,6	5,55	7,85	6,21	6,25	6,24	6,1	5,96	5,82	5,68	5,54	5,31	5,17	5,02	4,88	4,76	4,63	4,49	4,35	4,19	4,02	3,84

17.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Актуализированной инвестиционной программой запланированы мероприятия для источников и тепловых сетей ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис».

На основании выполненных расчетов можно сделать следующий вывод – реализация мероприятий, запланированных инвестпрограммами ООО «КомплексТеплоСервис» и ООО «Тепловая компания» МП г. Омска "Тепловая компания" (на тепловых сетях) вызовут увеличение тарифа конечного потребителя тепловой энергии до 0,1%.

Планируемые показатели надежности и энергетической эффективности, ожидаемые в результате реализации мероприятий ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис»:

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.
2. Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.
3. Удельный расход электроэнергии на производство и передачу единицы тепловой энергии.

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 16 ООО «КомплексТеплоСервис» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 28.

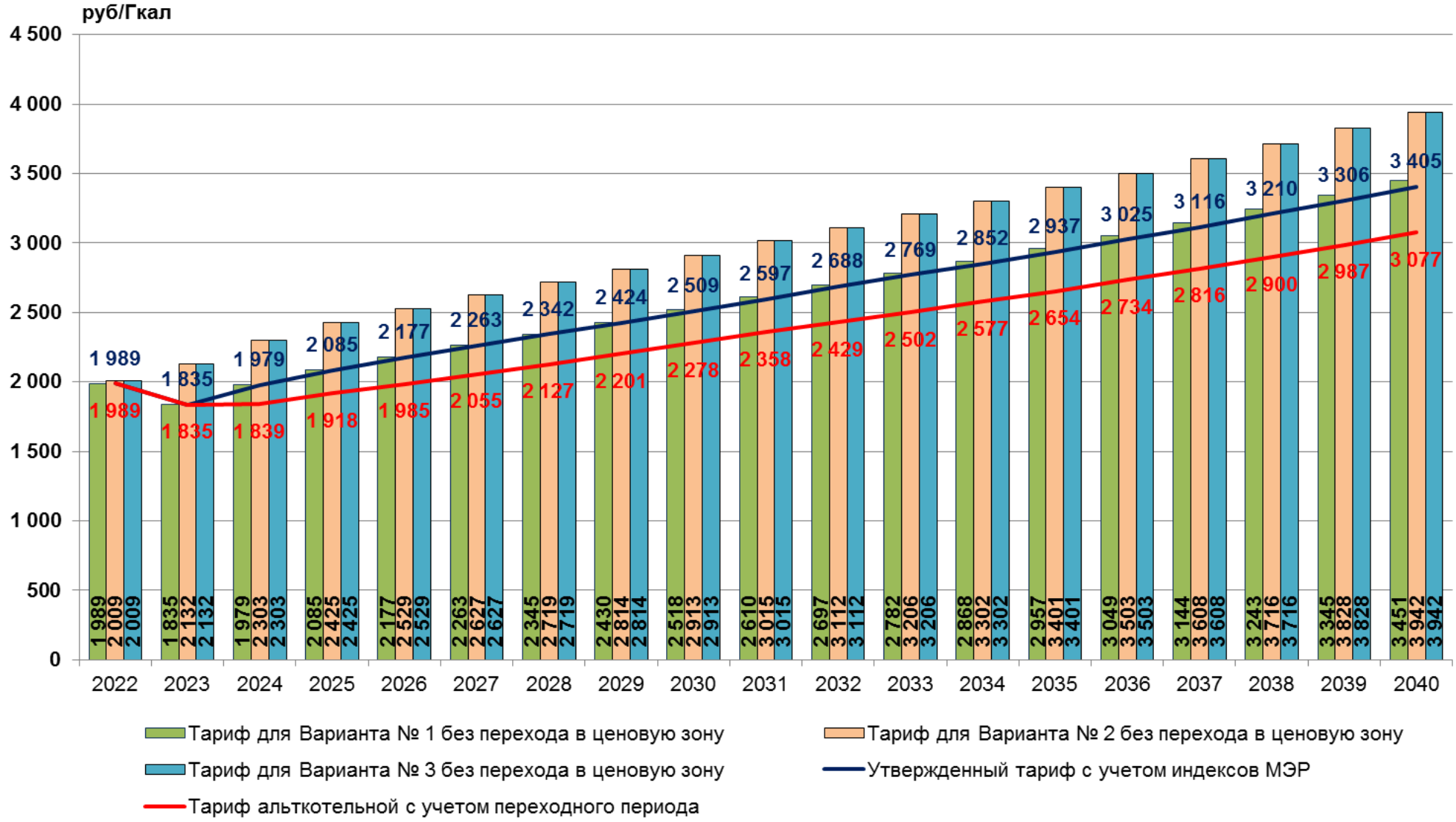

Рисунок 28. Сравнение роста тарифов ЕТО № 16 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

18. ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

18.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Энергопоставка»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка» в таблице173.

18.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО «Энергопоставка»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ООО «Энергопоставка»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 17. Перечень мероприятий приведен в таблице 173.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 174.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 17

Инвестиционная программа ООО «Энергопоставка» предусматривает финансирование мероприятий за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 17 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

18.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

18.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО «Энергопоставка»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

18.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 17

18.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка» приведены в Главе 6.

18.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 175.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «Энергопоставка» в зоне деятельности ЕТО № 17 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 176.
3. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 17 приведена в таблице 177.

Таблица 173. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	5 861,62	9 059,26	12 384,81	15 843,38	19 440,29	23 181,08	27 071,50	31 117,53	35 325,41	39 701,60	44 252,84	48 986,13	53 908,76	59 028,28	64 352,59	69 889,87	75 648,64	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	2 337,17	2 547,52	2 664,70	2 771,29	2 882,14	2 997,43	3 117,32	3 242,02	3 371,70	3 506,56	3 646,83	3 792,70	3 944,41	4 102,18	4 266,27	4 436,92	4 614,40	4 798,98	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	467,43	509,50	532,94	554,26	576,43	599,49	623,46	648,40	674,34	701,31	729,37	758,54	788,88	820,44	853,25	887,38	922,88	959,80	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	467,43	509,50	532,94	554,26	576,43	599,49	623,46	648,40	674,34	701,31	729,37	758,54	788,88	820,44	853,25	887,38	922,88	959,80	-
Группа проектов 017.01.00.000	Источники теплоснабжения ООО "Энергопоставка"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 017.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 017.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 017.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 017.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 017.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО "Энергопоставка"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	5 861,62	9 059,26	12 384,81	15 843,38	19 440,29	23 181,08	27 071,50	31 117,53	35 325,41	39 701,60	44 252,84	48 986,13	53 908,76	59 028,28	64 352,59	69 889,87	75 648,64	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	2 337,17	2 547,52	2 664,70	2 771,29	2 882,14	2 997,43	3 117,32	3 242,02	3 371,70	3 506,56	3 646,83	3 792,70	3 944,41	4 102,18	4 266,27	4 436,92	4 614,40	4 798,98	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	467,43	509,50	532,94	554,26	576,43	599,49	623,46	648,40	674,34	701,31	729,37	758,54	788,88	820,44	853,25	887,38	922,88	959,80	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	467,43	509,50	532,94	554,26	576,43	599,49	623,46	648,40	674,34	701,31	729,37	758,54	788,88	820,44	853,25	887,38	922,88	959,80	-
Подгруппа проектов 017.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 017.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 017.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	2804,603921	3057,018274	3197,641114	3325,546759	3458,568629	3596,911374	3740,787829	3890,419342	4046,036116	4207,877561	4376,192663	4551,24037	4733,289984	4922,621584	5119,526447	5324,307505	5537,279805	5758,770997	-
Подгруппа проектов 017.02.03.001	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 3.19)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	5 861,62	9 059,26	12 384,81	15 843,38	19 440,29	23 181,08	27 071,50	31 117,53	35 325,41	39 701,60	44 252,84	48 986,13	53 908,76	59 028,28	64 352,59	69 889,87	75 648,64	
Подгруппа проектов 017.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 017.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 017.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 017.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 017.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 174. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	116,86	127,38	133,24	138,56	144,11	149,87	155,87	162,10	168,59	175,33	182,34	189,64	197,22	205,11	213,31	221,85	230,72	239,95	3 152,03
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	140,23	152,85	159,88	166,28	172,93	179,85	187,04	194,52	202,30	210,39	218,81	227,56	236,66	246,13	255,98	266,22	276,86	287,94	3 782,43
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	2 033,34	2 216,34	2 318,29	2 411,02	2 507,46	2 607,76	2 712,07	2 820,55	2 933,38	3 050,71	3 172,74	3 299,65	3 431,64	3 568,90	3 711,66	3 860,12	4 014,53	4 175,11	54 845,27
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	2 290,43	2 496,56	2 611,41	2 715,86	2 824,50	2 937,48	3 054,98	3 177,18	3 304,26	3 436,43	3 573,89	3 716,85	3 865,52	4 020,14	4 180,95	4 348,18	4 522,11	4 703,00	61 779,72
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	46,74	50,95	53,29	55,43	57,64	59,95	62,35	64,84	67,43	70,13	72,94	75,85	78,89	82,04	85,33	88,74	92,29	95,98	1 260,81
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	2 337,17	2 547,52	2 664,70	2 771,29	2 882,14	2 997,43	3 117,32	3 242,02	3 371,70	3 506,56	3 646,83	3 792,70	3 944,41	4 102,18	4 266,27	4 436,92	4 614,40	4 798,98	63 040,54
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	467,43	509,50	532,94	554,26	576,43	599,49	623,46	648,40	674,34	701,31	729,37	758,54	788,88	820,44	853,25	887,38	922,88	959,80	12 608,11
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77	75 648,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 804,60	5 861,62	9 059,26	12 384,81	15 843,38	19 440,29	23 181,08	27 071,50	31 117,53	35 325,41	39 701,60	44 252,84	48 986,13	53 908,76	59 028,28	64 352,59	69 889,87	75 648,64	75 648,64

Таблица 175. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																							
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	6,88	5,34	5,86	5,86	5,55	5,55	5,54	5,53	5,53	5,52	5,52	5,51	5,5	5,5	5,49	5,48	5,48	5,47	5,47	5,46	5,45	5,45
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,29	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	6,59	5,17	5,69	5,69	5,38	5,38	5,37	5,36	5,36	5,35	5,35	5,34	5,33	5,33	5,32	5,31	5,31	5,3	5,3	5,29	5,28	5,28
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	1,7	1,3	1,22	1,22	1,21	1,21	1,2	1,19	1,19	1,18	1,17	1,17	1,16	1,16	1,15	1,14	1,14	1,13	1,12	1,12	1,11	1,11
То же в %	%	25,77%	25,08%	21,40%	21,40%	22,50%	22,41%	22,32%	22,23%	22,14%	22,05%	21,96%	21,87%	21,78%	21,69%	21,59%	21,50%	21,41%	21,32%	21,22%	21,13%	21,04%	20,95%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	4,89	3,87	4,47	4,47	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	4,89	3,87	4,47	4,47	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
Балансы топлива																							
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/ Гкал	140,2	133,56	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69	136,69
Потребность в топливе всего	тут	964,13	713,83	801,25	801,25	750,02	748,99	747,95	746,91	745,87	744,83	743,79	742,76	741,72	740,68	739,64	738,6	737,57	736,53	735,49	734,45	733,41	732,38
Расход топлива, по видам топлива	тут	964,13	713,83	801,25	801,25	750,02	748,99	747,95	746,91	745,87	744,83	743,79	742,76	741,72	740,68	739,64	738,6	737,57	736,53	735,49	734,45	733,41	732,38
природный газ	тут	964,13	713,83	801,25	801,25	750,02	748,99	747,95	746,91	745,87	744,83	743,79	742,76	741,72	740,68	739,64	738,6	737,57	736,53	735,49	734,45	733,41	732,38
Структура расхода топлива	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																							
топливо	тыс. руб.	1 444,15	3 138,00	3 389,04	4 327,04	3 464,22	3 597,81	3 736,53	3 824,63	3 914,80	4 007,08	4 101,53	4 198,20	4 297,15	4 376,95	4 458,24	4 541,02	4 625,33	4 711,20	4 798,65	4 887,71	4 978,42	5 070,80
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	155,12	381,63	412,16	392,31	459,17	472,39	486,07	497,74	509,69	521,93	534,47	547,3	560,45	571,15	582,06	593,17	604,5	616,05	627,82	639,82	652,05	664,52
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	14,54	534,14	576,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0	224,95	245,19	256,47	266,73	277,4	288,5	300,03	312,04	324,52	337,5	351	365,04	379,64	394,83	410,62	427,04	444,12	461,89	480,37
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 213,01	2 926,16	3 160,25	3 254,25	3 547,13	3 710,30	3 858,71	4 013,06	4 173,58	4 340,53	4 514,15	4 694,71	4 882,50	5 077,80	5 280,91	5 492,15	5 711,84	5 940,31	6 177,92	6 425,04	6 682,04	6 949,32
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	467,43	594,81	661,43	730,71	802,76	410,26	488,2	812,4	1 486,74	1 662,07	1 753,24	1 848,06	1 946,67	1 374,88	1 801,51	2 688,89	2 792,24
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	24,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1,31	140,95	152,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	72,8	218,4	235,87	68,57	74,74	78,18	81,3	84,56	87,94	91,45	95,11	98,92	102,87	106,99	111,27	115,72	120,35	125,16	130,17	135,38	140,79	146,42
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	5 896,24	-147,78	582,18	342,15	1 389,86	1 142,34	1 220,56	1 320,17	1 387,85	1 458,14	1 531,07	1 606,76	1 685,31	1 759,20	1 806,62	1 854,30	1 902,06	1 949,97	1 997,82	2 045,61	2 093,26	2 140,66
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	8 821,27	7 191,50	8 508,60	8 609,26	9 180,32	9 771,19	10 335,35	10 814,42	11 274,16	11 749,57	11 778,87	12 297,55	13 074,14	14 174,67	14 753,55	15 259,24	15 780,79	16 318,85	16 206,88	17 110,69	18 477,05	19 051,26
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0	211,96	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	8 821,27	7 191,50	8 508,60	8 821,22	9 180,32	9 771,19	10 335,35	10 814,42	11 274,16	11 749,57	11 778,87	12 297,55	13 074,14	14 174,67	14 753,55	15 259,24	15 780,79	16 318,85	16 206,88	17 110,69	18 477,05	19 051,26
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 804,31	1 858,27	1 901,79	1 971,66	2 200,46	2 342,09	2 477,31	2 592,14	2 702,34	2 816,29	2 823,32	2 947,64	3 133,78	3 397,57	3 536,33	3 657,54	3 782,55	3 911,52	3 884,68	4 101,32	4 428,82	4 566,46
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	2 804,60	3 057,02	3 197,64	3 325,55	3 458,57	3 596,91	3 740,79	3 890,42	4 046,04	4 207,88	4 376,19	4 551,24	4 733,29	4 922,62	5 119,53	5 324,31	5 537,28	5 758,77
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	2 804,60	5 861,62	9 059,26	12 384,81	15 843,38	19 440,29	23 181,08	27 071,50	31 117,54	35 325,42	39 701,61	44 252,85	48 986,14	53 908,76	59 028,29	64 352,60	69 889,88	75 648,65
Источники финансирования																							
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	211,96	467,43	976,94	1 127,75	1 215,69	1 307,14	1 402,25	1 033,73	1 136,60	1 486,74	2 188,05	2 391,43	2 511,78	2 636,94	2 767,10	2 228,14	2 688,89	3 611,77	3 752,03
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	467,43	594,81	661,43	730,71	802,76	410,26	488,2	812,4	1 486,74	1 662,07	1 753,24	1 848,06	1 946,67	1 374,88	1 801,51	2 688,89	2 792,24
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	211,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	211,96	-2 337,17	-2 080,08	-2 069,89	-2 109,87	-2 151,43	-2 194,66	-2 707,06	-2 753,82	-2 559,30	-2 019,83	-1 984,76	-2 039,46	-2 096,35	-2 155,52	-2 891,39	-2 635,42	-1 925,51	-2 006,74
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	211,96	-2 125,21	-4 205,29	-6 275,18	-8 385,05	-10 536,48	-12 731,14	-15 438,20	-18 192,02	-20 751,32	-22 771,15	-24 755,90	-26 795,37	-28 891,72	-31 047,24	-33 938,63	-36 574,05	-38 499,55	-40 506,29
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	211,96	-2 337,17	-2 080,08	-2 069,89	-2 109,87	-2 151,43	-2 194,66	-2 707,06	-2 753,82	-2 559,30	-2 019,83	-1 984,76	-2 039,46	-2 096,35	-2 155,52	-2 891,39	-2 635,42	-1 925,51	-2 006,74
Сальдо денежных потоков нарастающим	тыс. руб.	0	0	0	211,96	-2 125,21	-4 205,29	-6 275,18	-8 385,05	-10 536,48	-12 731,14	-15 438,20	-18 192,02	-20 751,32	-22 771,15	-24 755,90	-26 795,37	-28 891,72	-31 047,24	-33 938,63	-36 574,05	-38 499,55	-40 506,29

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
итогом																							
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	-211,96	2 337,17	2 080,08	2 069,89	2 109,87	2 151,43	2 194,66	2 707,06	2 753,82	2 559,30	2 019,83	1 984,76	2 039,46	2 096,35	2 155,52	2 891,39	2 635,42	1 925,51	2 006,74
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	8 821,27	7 191,50	8 508,60	8 821,22	11 517,48	11 851,28	12 405,24	12 924,29	13 425,59	13 944,23	14 485,93	15 051,37	15 633,44	16 194,49	16 738,31	17 298,70	17 877,14	18 474,36	19 098,28	19 746,11	20 402,56	21 057,99
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 804,31	1 858,27	1 901,79	1 971,66	2 760,66	2 840,67	2 973,45	3 097,86	3 218,02	3 342,34	3 472,18	3 607,71	3 747,23	3 881,71	4 012,06	4 146,38	4 285,03	4 428,18	4 577,73	4 733,01	4 890,35	5 047,46
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 804,31	1 858,27	1 901,79	1 973,43	2 110,85	2 222,74	2 318,32	2 408,00	2 492,28	2 579,51	2 669,79	2 763,23	2 859,95	2 952,35	3 040,92	3 132,15	3 226,11	3 322,90	3 422,58	3 525,26	3 631,02	3 739,95
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 804,31	1 804,31	1 906,24	1 897,84	2 040,63	2 173,27	2 266,72	2 364,19	2 446,94	2 532,58	2 621,22	2 712,96	2 807,92	2 906,19	2 993,38	3 083,18	3 175,68	3 270,95	3 369,08	3 470,15	3 574,25	3 681,48
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 804,31	1 906,24	1 897,84	2 040,63	2 173,27	2 266,72	2 364,19	2 446,94	2 532,58	2 621,22	2 712,96	2 807,92	2 906,19	2 993,38	3 083,18	3 175,68	3 270,95	3 369,08	3 470,15	3 574,25	3 681,48	3 791,92

Таблица 176. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ООО «Энергопоставка» в зоне деятельности ЕТО № 17 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	4,89	3,87	4,47	4,47	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	8 821,27	7 191,50	8 508,60	8 821,22	9 180,32	9 771,19	10 335,35	10 814,42	11 274,16	11 749,57	11 778,87	12 297,55	13 074,14	14 174,67	14 753,55	15 259,24	15 780,79	16 318,85	16 206,88	17 110,69	18 477,05	19 051,26
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	8 821,27	7 191,50	8 508,60	8 821,22	11 517,48	11 851,28	12 405,24	12 924,29	13 425,59	13 944,23	14 485,93	15 051,37	15 633,44	16 194,49	16 738,31	17 298,70	17 877,14	18 474,36	19 098,28	19 746,11	20 402,56	21 057,99
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 804,31	1 858,27	1 901,79	1 971,66	2 200,46	2 342,09	2 477,31	2 592,14	2 702,34	2 816,29	2 823,32	2 947,64	3 133,78	3 397,57	3 536,33	3 657,54	3 782,55	3 911,52	3 884,68	4 101,32	4 428,82	4 566,46
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 804,31	1 858,27	1 901,79	1 971,66	2 760,66	2 840,67	2 973,45	3 097,86	3 218,02	3 342,34	3 472,18	3 607,71	3 747,23	3 881,71	4 012,06	4 146,38	4 285,03	4 428,18	4 577,73	4 733,01	4 890,35	5 047,46
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 804,31	1 858,27	1 901,79	1 971,66	2 760,66	2 840,67	2 962,82	3 066,52	3 173,85	3 284,93	3 399,90	3 518,90	3 642,06	3 751,32	3 863,86	3 979,78	4 099,17	4 222,15	4 348,81	4 479,28	4 613,65	4 752,06
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,36%	1,02%	1,39%	1,75%	2,13%	2,52%	2,89%	3,48%	3,84%	4,19%	4,53%	4,88%	5,26%	5,66%	6,00%	6,22%
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0	0	0	1 973,43	2 110,85	2 110,85	2 110,85	2 110,85	2 110,85	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом альткотельной и тарифом с инвестсоставляющей	%	0	0	0	0,09%	-30,78%	-34,57%	-40,87%	-46,76%	-52,45%	-57,15%	-57,73%	-58,35%	-58,91%	-59,82%	-60,37%	-60,92%	-61,45%	-61,99%	-62,58%	-63,20%	-63,71%	-64,05%

Таблица 177. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 17

Показатели	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,88	5,34	5,86	5,86	5,55	5,55	5,54	5,53	5,53	5,52	5,52	5,51	5,5	5,5	5,49	5,48	5,48	5,47	5,47	5,46	5,45	5,45
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	0,29	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	6,59	5,17	5,69	5,69	5,38	5,38	5,37	5,36	5,36	5,35	5,35	5,34	5,33	5,33	5,32	5,31	5,31	5,3	5,3	5,29	5,28	5,28
потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,7	1,3	1,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	4,89	3,87	4,47	4,47	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0,35	0,34	0,33	0,33	0,32	0,32	0,31	0,3	0,3	0,29	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,25	0,25	0,24	0,23

18.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 17 ООО «Энергопоставка» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет заемных средств), тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет собственных средств), роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 29.

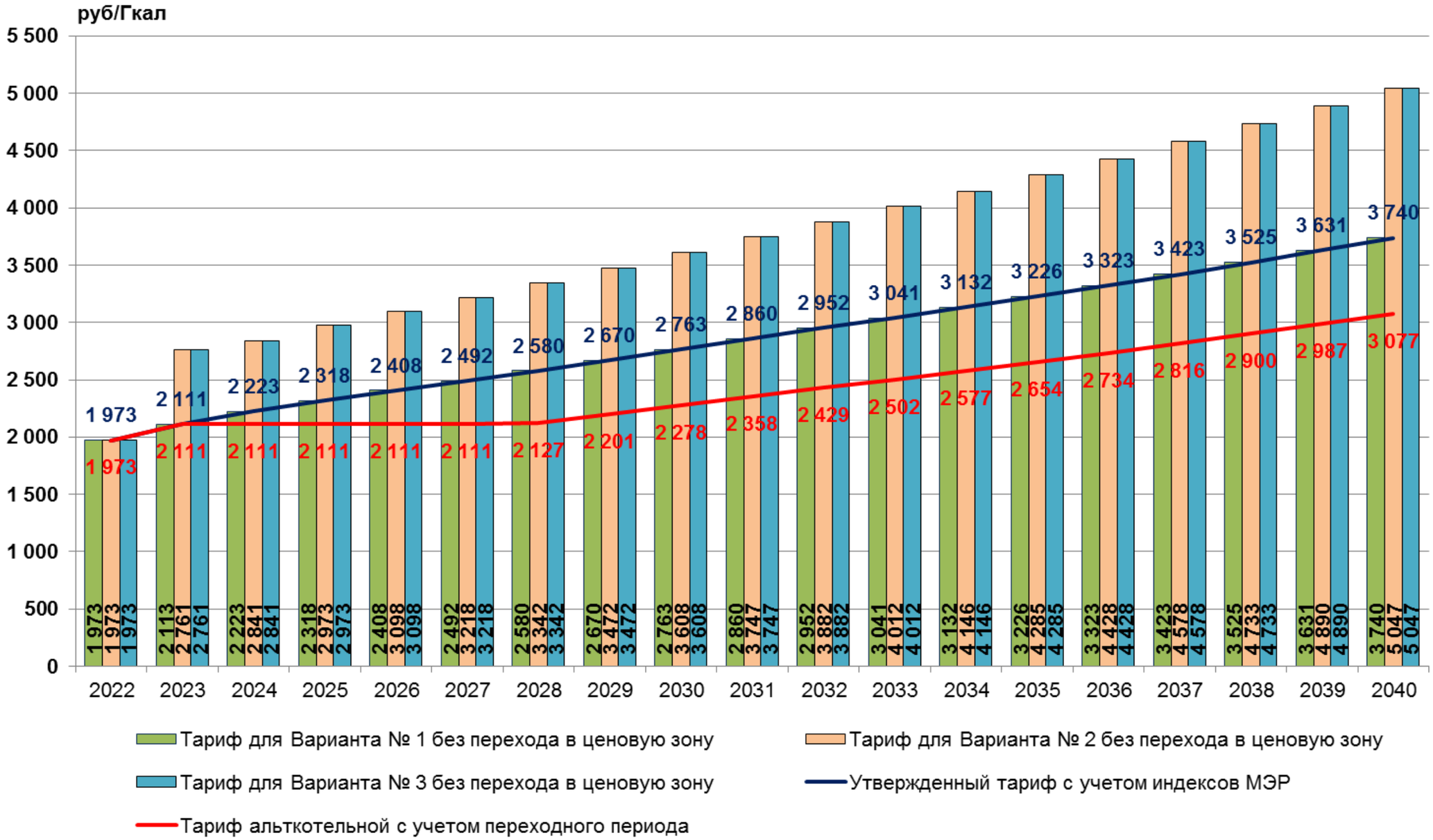

Рисунок 29. Сравнение роста тарифов ЕТО № 17 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

19. ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат". Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

19.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» в таблице 178.

19.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 18. Перечень мероприятий приведен в таблице 178.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 179.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 18

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 180.

Итоги расчетов экономической эффективности проектов приведены в таблице 181.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов нового строительства тепловых сетей для ЕТО № 18 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

При проведении расчетов суммированы стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкция существующих тепловых сетей с увеличением диаметра (см. Глава 8).

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 18

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

19.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия АСУСО "Омский психоневрологический интернат "

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 18. Перечень мероприятий приведен в таблице 178.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 182.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 18

Мероприятия предполагается финансировать за счет амортизации ОС и за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 18 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

19.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

19.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

19.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 18

19.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» приведены в Главе 6.

19.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в табл. 20.15.1.

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 183.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 18 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 184.
3. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АСУСО «Омский психоневрологический интернат» в зоне деятельности ЕТО № 18 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 185.
4. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 18 приведена в таблице 186.

Таблица 178. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиции
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Проекты ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	12 575,32	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	26 267,53	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	4 423,36	6 836,40	9 345,97	11 955,91	14 670,25	17 493,17	20 429,00	23 482,27	26 657,66	29 960,08	35 194,45	47 769,78	54 620,19	62 457,07	71 422,46	81 678,86	107 946,39	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	12 575,32	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	26 267,53	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 361,98	10 479,44	5 708,68	6 530,73	7 471,16	8 547,00	21 889,61	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 361,98	4 990,11	5 708,68	6 530,73	7 471,16	8 547,00	9 777,77	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 489,33	0,00	0,00	0,00	0,00	12 111,84	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	1 763,70	1 922,44	2 010,87	2 091,30	2 174,95	2 261,95	2 352,43	2 446,53	2 544,39	2 646,16	2 752,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	352,74	384,49	402,17	418,26	434,99	452,39	470,49	489,31	508,88	529,23	550,40	872,40	2 095,89	1 141,74	1 306,15	1 494,23	1 709,40	4 377,92	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	352,74	384,49	402,17	418,26	434,99	452,39	470,49	489,31	508,88	529,23	550,40	872,40	2 095,89	1 141,74	1 306,15	1 494,23	1 709,40	4 377,92	-
Группа проектов 018.01.00.000	Источники теплоснабжения АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 018.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 018.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 018.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 018.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 018.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них АСУСО "Омский психоневрологический интернат" (эксплуатируются МП г. Омска "Тепловая компания")																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	12 575,32	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	26 267,53	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	4 423,36	6 836,40	9 345,97	11 955,91	14 670,25	17 493,17	20 429,00	23 482,27	26 657,66	29 960,08	35 194,45	47 769,78	54 620,19	62 457,07	71 422,46	81 678,86	107 946,39	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	12 575,32	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	26 267,53	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 361,98	10 479,44	5 708,68	6 530,73	7 471,16	8 547,00	21 889,61	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 361,98	4 990,11	5 708,68	6 530,73	7 471,16	8 547,00	9 777,77	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 489,33	0,00	0,00	0,00	0,00	12 111,84	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиции
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	1 763,70	1 922,44	2 010,87	2 091,30	2 174,95	2 261,95	2 352,43	2 446,53	2 544,39	2 646,16	2 752,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	352,74	384,49	402,17	418,26	434,99	452,39	470,49	489,31	508,88	529,23	550,40	872,40	2 095,89	1 141,74	1 306,15	1 494,23	1 709,40	4 377,92	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	352,74	384,49	402,17	418,26	434,99	452,39	470,49	489,31	508,88	529,23	550,40	872,40	2 095,89	1 141,74	1 306,15	1 494,23	1 709,40	4 377,92	-
Подгруппа проектов 018.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 587,20	0,00	0,00	0,00	0,00	14 534,20	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	21 121,40	-
Подгруппа проектов 018.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60601																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 587,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подклю-чение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	6 587,20	
Подгруппа проектов 018.02.01.002	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60603																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 534,20	Плата за подклю-чение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 534,20	
Подгруппа проектов 018.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 018.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	5 988,13	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	11 733,33	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	2116,44	2306,92	2413,04	2509,56	2609,94	2714,34	2822,92	2935,83	3053,27	3175,40	3302,41	5234,38	5988,13	6850,42	7836,88	8965,39	10256,40	11733,33	-
Подгруппа проектов 018.02.03.003	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.28)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Бюджет-ные сред-ства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	4 423,36	6 836,40	9 345,97	11 955,91	14 670,25	17 493,17	20 429,00	23 482,27	26 657,66	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	29 960,08	
Подгруппа проектов 018.02.03.004	Реконструкция тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.28)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 234,38	5 988,13	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	11 733,33	Аморти-зация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 234,38	11 222,50	18 072,92	25 909,80	34 875,19	45 131,59	56 864,91	
Подгруппа проектов 018.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 018.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 018.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 018.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 018.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 179. Финансовые потребности для реализации мероприятий для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	274,5	0,0	0,0	0,0	0,0	605,6	880,1
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	329,4	0,0	0,0	0,0	0,0	726,7	1 056,1
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4 775,7	0,0	0,0	0,0	0,0	10 537,3	15 313,0

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 379,5	0,0	0,0	0,0	0,0	11 869,6	17 249,1
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109,8	0,0	0,0	0,0	0,0	242,2	352,0
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5 489,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12 111,8	17 601,2
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 097,9	0,0	0,0	0,0	0,0	2 422,4	3 520,2
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 587,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14 534,2	21 121,4
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6 587,2	6 587,2	6 587,2	6 587,2	6 587,2	21 121,4	21 121,4

Таблица 180. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 960,12	0	0	0	0	13 150,58	19 110,70
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	596,01	0	0	0	0	1 315,06	1 911,07
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119,2	0	0	0	0	263,01	382,21
Итого	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 675,33	0	0	0	0	14 728,65	21 403,98
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78 533,28	0	0	0	0	69 474,76	33 601,22
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,212	0,64
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,085	0,17	0,255	0,34	0,425	0,637	

Таблица 181. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 2.28										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		27 971,69	131 941,91	0,21	-20 384,20	-0,07	-72,87%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	12	2	2		1	1	1	1	2	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		35 410,22	167 029,36	0,21	4 019,73	0,01	11,35%	не вычисляется	не вычисляется	2 488,55
Суммарный эффект	11	1	1		2	2	2	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									

Таблица 182. Финансовые потребности для реализации мероприятий для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	88,19	96,12	100,54	104,57	108,75	113,10	117,62	122,33	127,22	132,31	137,60	218,10	249,51	285,43	326,54	373,56	427,35	488,89	3 617,71
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	105,82	115,35	120,65	125,48	130,50	135,72	141,15	146,79	152,66	158,77	165,12	261,72	299,41	342,52	391,84	448,27	512,82	586,67	4 341,25
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	1 534,42	1 672,52	1 749,45	1 819,43	1 892,21	1 967,90	2 046,61	2 128,48	2 213,62	2 302,16	2 394,25	3 794,92	4 341,39	4 966,55	5 681,74	6 499,91	7 435,89	8 506,66	62 948,12
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	1 728,43	1 883,99	1 970,65	2 049,48	2 131,45	2 216,71	2 305,38	2 397,60	2 493,50	2 593,24	2 696,97	4 274,74	4 890,30	5 594,51	6 400,12	7 321,73	8 376,06	9 582,22	70 907,08
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	35,27	38,45	40,22	41,83	43,50	45,24	47,05	48,93	50,89	52,92	55,04	87,24	99,80	114,17	130,61	149,42	170,94	195,56	1 447,08
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	1 763,70	1 922,44	2 010,87	2 091,30	2 174,95	2 261,95	2 352,43	2 446,53	2 544,39	2 646,16	2 752,01	4 361,98	4 990,11	5 708,68	6 530,73	7 471,16	8 547,00	9 777,77	72 354,16
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	352,74	384,49	402,17	418,26	434,99	452,39	470,49	489,31	508,88	529,23	550,40	872,40	998,02	1 141,74	1 306,15	1 494,23	1 709,40	1 955,55	14 470,83
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	2 306,92	2 413,04	2 509,56	2 609,94	2 714,34	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	5 988,13	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10 256,40	11 733,33	86 824,99
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 116,44	4 423,36	6 836,40	9 345,97	11 955,91	14 670,25	17 493,17	20 429,00	23 482,27	26 657,66	29 960,08	35 194,45	41 182,58	48 033,00	55 869,87	64 835,26	75 091,67	86 824,99	86 824,99

Таблица 183. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	6,732	7,518	7,603	7,603	6,732	6,726	6,721	6,715	6,709	6,704	6,698	6,692	6,687	6,681	6,676	6,67	6,663	6,904	6,895	6,886	6,875	6,864	7,224
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,064	1,85	1,935	1,935	1,064	1,058	1,053	1,047	1,041	1,036	1,03	1,024	1,019	1,013	1,008	1,002	0,995	1,236	1,227	1,218	1,207	1,196	1,556
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,314	1,1	1,185	1,185	0,314	0,308	0,303	0,297	0,291	0,286	0,28	0,274	0,269	0,263	0,258	0,252	0,245	0,237	0,228	0,219	0,209	0,197	0,185
То же в %	%	29,51%	59,45%	61,24%	61,24%	29,51%	29,13%	28,75%	28,37%	27,98%	27,59%	27,19%	26,79%	26,38%	25,97%	25,56%	25,13%	24,61%	19,18%	18,62%	17,99%	17,29%	16,50%	11,88%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	1,371
теплосетевой организации	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	1,371
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	153,82	137,75	136,21	136,21	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82	153,82
Потребность в топливе всего	тут	1035,54	1035,54	1035,54	1035,54	1035,54	1034,65	1033,77	1032,88	1031,99	1031,11	1030,22	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33
Расход топлива, по видам топлива	тут	1035,54	1035,54	1035,54	1035,54	1035,54	1034,65	1033,77	1032,88	1031,99	1031,11	1030,22	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33	1029,33
природный газ	тут	1 035,54	1 035,54	1 035,54	1 035,54	1 035,54	1 034,65	1 033,77	1 032,88	1 031,99	1 031,11	1 030,22	1 029,33	1 029,33	1 029,33	1 029,33	1 029,33	1 029,33	1 029,33	1 029,33	1 029,33	1 029,33	1 029,33	1 029,33
Структура расхода топлива	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	508,22	538,71	571,03	605,29	3 763,49	3 873,08	3 985,85	4 101,90	4 200,84	4 302,16	4 405,92	4 512,18	4 624,99	4 740,61	4 835,42	4 932,13	5 030,78	5 131,39	5 234,02	5 338,70	5 445,47	5 554,38	5 665,47
природный газ	тыс. руб.	508,22	538,71	571,03	605,29	3 763,49	3 873,08	3 985,85	4 101,90	4 200,84	4 302,16	4 405,92	4 512,18	4 624,99	4 740,61	4 835,42	4 932,13	5 030,78	5 131,39	5 234,02	5 338,70	5 445,47	5 554,38	5 665,47
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	870,39	870,39	950,14	1 203,97	13 254,51	13 641,48	14 039,95	14 449,84	14 800,20	15 158,83	15 526,41	15 902,67	16 288,30	16 683,06	17 004,88	17 332,70	17 663,46	18 710,56	19 064,85	19 423,68	19 786,74	20 153,44	21 710,89
холодная вода	тыс. руб.	33,47	33,47	35,3	78,72	81,87	85,14	88,55	92,09	95,78	99,61	103,59	107,74	112,04	116,53	121,19	126,04	131,08	181,49	188,75	196,3	204,15	212,31	303,25
эл. энергия	тыс. руб.	836,92	836,92	914,84	1 125,25	13 172,64	13 556,33	13 951,40	14 357,75	14 704,42	15 059,23	15 422,81	15 794,93	16 176,26	16 566,53	16 883,70	17 206,67	17 532,38	18 529,07	18 876,11	19 227,38	19 582,59	19 941,12	21 407,64
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 584,83	1 584,83	0	1 949,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	618,77	618,77	0	761,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
текущая	тыс. руб.	618,77	618,77	0	761,09		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация инвест-проектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0	0	755,61	1 685,01	1 908,12	1 984,44	2 063,82	2 146,38	2 232,23	2 321,52	2 414,38	2 510,96	2 611,39	2 715,85	2 824,48	2 937,46	3 054,96	3 177,16	3 304,25	3 436,42	3 573,87	3 716,83	3 865,50
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	17,25	17,94	18,66	19,4	20,18	20,99	21,83	22,7	23,61	24,55	25,53	26,56	27,62	28,72	29,87	31,07	32,31	33,6	34,95
налоги (земельный	тыс. руб.	0	0	0	0	17,25	17,94	18,66	19,4	20,18	20,99	21,83	22,7	23,61	24,55	25,53	26,56	27,62	28,72	29,87	31,07	32,31	33,6	34,95

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги)																								
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-2 524,68	-2 555,18	-1 219,26	-5 110,38	-17 734,28	-18 192,89	-18 746,17	-19 316,33	-19 815,30	-20 330,88	-20 860,23	-21 403,74	-21 961,81	-22 534,82	-23 020,69	-23 522,12	-24 034,45	-24 527,88	-25 059,40	-25 603,44	-26 160,37	-26 730,50	-27 314,21
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 410,03	1 410,03	1 410,03	1 459,11	1 612,12	1 765,40	1 816,14	1 868,26	1 917,53	1 963,50	2 011,07	2 059,69	2 115,31	2 172,34	2 226,19	2 275,65	2 323,14	2 523,74	2 577,45	2 630,36	2 682,05	2 731,84	2 889,66
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	618,77	618,77	0	761,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	618,77	618,77	0	761,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	618,77	618,77	0	761,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	618,77	1 237,54	1 237,54	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	618,77	618,77	0	761,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	618,77	1 237,54	1 237,54	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63	1 998,63
Инвест составляющая	тыс. руб.	-618,77	-618,77	0	-761,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов*	руб./ Гкал	1 410,03	1 410,03	1 410,03	1 459,11	1 612,12	1 765,40	1 816,14	1 868,26	1 917,53	1 963,50	2 011,07	2 059,69	2 115,31	2 172,34	2 226,19	2 275,65	2 323,14	2 523,74	2 577,45	2 630,36	2 682,05	2 731,84	2 889,66
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 410,03	1 410,03	1 410,03	1 459,11	1 612,12	1 839,74	1 987,30	2 092,64	2 182,62	2 267,05	2 346,39	2 428,52	2 513,52	2 601,49	2 685,54	2 766,11	2 849,09	2 934,57	3 022,60	3 113,28	3 206,68	3 302,88	3 401,97

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 410,03	1 410,03	1 410,03	1 459,11	1 459,11	1 748,12	1 921,18	2 046,06	2 134,04	2 225,81	2 303,71	2 384,34	2 467,79	2 554,16	2 643,56	2 722,87	2 804,55	2 888,69	2 975,35	3 064,61	3 156,55	3 251,24	3 348,78
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 410,03	1 410,03	1 410,03	1 459,11	1 748,12	1 921,18	2 046,06	2 134,04	2 225,81	2 303,71	2 384,34	2 467,79	2 554,16	2 643,56	2 722,87	2 804,55	2 888,69	2 975,35	3 064,61	3 156,55	3 251,24	3 348,78	3 449,24

*Тариф для населения дотируется

Таблица 184. Тарифно-балансовая модель тарифа конечного потребителя по сетям МП г. Омска "ТК" в зоне деятельности ЕТО № 18 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	1,371
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	1,371
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же в %	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Потери при передаче по тепловым сетям (балансовые/нормативные)	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Небаланс потери	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	1,3713
Отпущено конечный потребитель	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	1 058	1 058	1 058	1 094	1 209	1 324	1 362	1 401	1 438	1 473	1 508	1 545	1 586	1 629	1 670	1 707	1 742	2 520	2 574	2 626	2 678	2 728	3 963
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	тыс. руб	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	176,37	368,61	569,7	778,83	996,33	1 222,52	1 457,76	1 467,17	1 721,61	1 986,23	2 261,43	2 329,01	3 376,96	3 537,61	3 973,19	4 720,30	5 348,81
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	1 985,88	2 068,63	2 154,82	2 244,61	2 287,43	2 336,10	2 429,54	2 526,73	2 620,95	2 712,69	2 807,63	2 905,90	3 007,61	3 112,87	3 213,41	3 309,81	3 409,10	4 674,82	4 815,06	4 959,51	5 108,30	5 261,55	5 419,39
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	30,42	62,3	72,26	78,51	81,26	84,1	87,05	90,09	93,25	96,26	99,14	102,12	-387,33	-2 676,91	-3 024,75	-3 263,46	-3 542,37	-3 867,32
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	3 043,40	3 126,15	3 212,34	3 338,94	3 496,52	3 690,57	4 067,18	4 441,95	4 814,39	5 183,65	5 562,93	5 952,16	6 304,39	6 435,50	6 806,99	7 181,09	7 567,29	9 165,89	8 099,35	8 095,16	8 621,55	9 433,41	11 275,00
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	3 043,40	3 126,15	3 212,34	3 338,94	3 496,52	3 690,57	4 067,18	4 441,95	4 814,39	5 183,65	5 562,93	5 952,16	6 304,39	6 435,50	6 806,99	7 181,09	7 567,29	9 165,89	8 099,35	8 095,16	8 621,55	9 433,41	11 275,00
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	1 985,88	2 068,63	2 154,82	2 244,61	2 287,43	2 366,52	2 705,07	3 040,76	3 376,24	3 711,03	4 054,63	4 407,39	4 717,91	4 806,25	5 137,35	5 474,35	5 824,93	6 645,94	5 525,76	5 468,75	5 943,53	6 705,67	7 312,40
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии экономически обоснованный	руб./ Гкал	2 647,84	2 758,17	2 873,09	2 992,81	3 049,91	3 155,36	3 606,76	4 054,34	4 501,65	4 948,04	5 406,17	5 876,52	6 290,54	6 408,34	6 849,80	7 299,14	7 766,57	6 655,92	5 534,06	5 476,97	5 952,46	6 715,74	5 332,46
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в	тыс.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2 822,92	2 935,83	3 053,27	3 175,40	3 302,41	5 234,38	12	6 850,42	7 836,88	8 965,39	10	26

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
том числе:	руб.						116,44	306,92	413,04	509,56	609,94	714,34							575,32				256,40	267,53
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	2 116,44	4 423,36	6 836,40	9 345,96	11 955,90	14 670,24	17 493,16	20 428,99	23 482,26	26 657,66	29 960,07	35 194,45	47 769,77	54 620,19	62 457,07	71 422,46	81 678,86	107 946,39
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	352,74	560,86	770,79	987,96	1 213,82	1 448,72	1 693,01	1 947,07	1 976,05	2 250,85	2 536,63	3 133,83	9 914,23	4 518,69	4 843,76	5 467,42	6 429,70	21 838,57
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	176,37	368,61	569,7	778,83	996,33	1 222,52	1 457,76	1 467,17	1 721,61	1 986,23	2 261,43	2 329,01	3 376,96	3 537,61	3 973,19	4 720,30	5 348,81
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 489,33	0	0	0	0	12 111,84
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	0	352,74	384,49	402,17	418,26	434,99	452,39	470,49	489,31	508,88	529,23	550,4	872,4	2 095,89	1 141,74	1 306,15	1 494,23	1 709,40	4 377,92
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-1 763,70	-1 746,06	-1 642,25	-1 521,60	-1 396,12	-1 265,63	-1 129,91	-988,76	-1 077,22	-924,56	-765,78	-2 100,55	-2 661,09	-2 331,73	-2 993,12	-3 497,97	-3 826,70	-4 428,96
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-1 763,70	-3 509,76	-5 152,02	-6 673,62	-8 069,74	-9 335,36	-10 465,28	-11 454,04	-12 531,26	-13 455,81	-14 221,59	-16 322,15	-18 983,23	-21 314,96	-24 308,08	-27 806,06	-31 632,75	-36 061,71
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-1 763,70	-1 746,06	-1 642,25	-1 521,60	-1 396,12	-1 265,63	-1 129,91	-988,76	-1 077,22	-924,56	-765,78	-2 100,55	-2 661,09	-2 331,73	-2 993,12	-3 497,97	-3 826,70	-4 428,96
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	-1 763,70	-3 509,76	-5 152,02	-6 673,62	-8 069,74	-9 335,36	-10 465,28	-11 454,04	-12 531,26	-13 455,81	-14 221,59	-16 322,15	-18 983,23	-21 314,96	-24 308,08	-27 806,06	-31 632,75	-36 061,71
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	1 763,70	1 746,06	1 642,25	1 521,60	1 396,12	1 265,63	1 129,91	988,76	1 077,22	924,56	765,78	2 100,55	2 661,09	2 331,73	2 993,12	3 497,97	3 826,70	4 428,96
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	3 043,40	3 126,15	3 212,34	3 338,94	3 496,52	5 454,27	5 813,24	6 084,20	6 335,99	6 579,77	6 828,56	7 082,07	7 293,15	7 512,72	7 731,55	7 946,87	9 667,84	11 826,98	10 431,07	11 088,29	12 119,52	13 260,11	15 703,96
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	1 985,88	2 068,63	2 154,82	2 244,61	2 287,43	4 130,22	4 451,13	4 683,01	4 897,84	5 107,15	5 320,25	5 537,31	5 706,67	5 883,47	6 061,90	6 240,13	7 925,48	9 307,03	7 857,48	8 461,87	9 441,50	10 532,36	11 741,36
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	2 647,84	2 758,17	2 873,09	2 992,81	3 049,91	5 506,96	5 934,84	6 244,01	6 530,45	6 809,53	7 093,67	7 383,08	7 608,89	7 844,63	8 082,54	8 320,18	10 567,31	9 321,01	7 869,29	8 474,59	9 455,68	10 548,18	8 562,21
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	2 647,84	2 758,17	2 873,09	2 992,81	3 049,91	3 210,52	3 467,74	3 651,37	3 808,38	3 955,61	4 094,06	4 237,35	4 385,66	4 539,16	4 685,76	4 826,33	4 971,12	5 120,26	5 273,87	5 432,08	5 595,04	5 762,90	5 935,78
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	2 590,43	2 698,37	2 810,80	2 927,91	3 049,91	3 049,91	3 351,85	3 569,72	3 723,22	3 883,32	4 019,23	4 159,91	4 305,50	4 456,20	4 612,16	4 750,53	4 893,04	5 039,84	5 191,03	5 346,76	5 507,16	5 672,38	5 842,55
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	2 698,37	2 810,80	2 927,91	3 049,91	3 049,91	3 351,85	3 569,72	3 723,22	3 883,32	4 019,23	4 159,91	4 305,50	4 456,20	4 612,16	4 750,53	4 893,04	5 039,84	5 191,03	5 346,76	5 507,16	5 672,38	5 842,55	6 017,83

Таблица 185. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АСУСО «Омский психоневрологический интернат» в зоне деятельности ЕТО № 18 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на генерацию																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	1	1	1	1	1	1,37
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	1 057,52	1 057,52	1 057,52	1 094,33	1 209,09	1 324,05	1 362,11	1 401,19	1 438,15	1 472,63	1 508,30	1 544,76	1 586,49	1 629,25	1 669,64	1 706,73	1 742,36	2 519,95	2 573,59	2 626,41	2 678,03	2 727,75	3 962,59
Тариф без инвестиционной составля-	руб/ Гкал	1 410,03	1 410,03	1 410,03	1 459,11	1 612,12	1 765,40	1 816,14	1 868,26	1 917,53	1 963,50	2 011,07	2 059,69	2 115,31	2 172,34	2 226,19	2 275,65	2 323,14	2 523,74	2 577,45	2 630,36	2 682,05	2 731,84	2 889,66

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ющей																								
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 410,03	1 410,03	1 410,03	1 459,11	1 612,12	1 765,40	1 816,14	1 868,26	1 917,53	1 963,50	2 011,07	2 059,69	2 115,31	2 172,34	2 226,19	2 275,65	2 323,14	2 523,74	2 577,45	2 630,36	2 682,05	2 731,84	2 889,66
Тариф на услугу по передаче																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	1	1	1	1	1	1,37
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	3 043,40	3 126,15	3 212,34	3 338,94	3 496,52	3 690,57	4 067,18	4 441,95	4 814,39	5 183,65	5 562,93	5 952,16	6 304,39	6 435,50	6 806,99	7 181,09	7 567,29	9 165,89	8 099,35	8 095,16	8 621,55	9 433,41	11 275,00
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	3 043,40	3 126,15	3 212,34	3 338,94	3 496,52	5 454,27	5 813,24	6 084,20	6 335,99	6 579,77	6 828,56	7 082,07	7 293,15	7 512,72	7 731,55	7 946,87	9 667,84	11 826,98	10 431,07	11 088,29	12 119,52	13 260,11	15 703,96
Тариф без инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	2 647,84	2 758,17	2 873,09	2 992,81	3 049,91	3 155,36	3 606,76	4 054,34	4 501,65	4 948,04	5 406,17	5 876,52	6 290,54	6 408,34	6 849,80	7 299,14	7 766,57	6 655,92	5 534,06	5 476,97	5 952,46	6 715,74	5 332,46
Тариф с инвестиционной составляющей (на передачу)	руб/ Гкал	2 647,84	2 758,17	2 873,09	2 992,81	3 049,91	5 506,96	5 934,84	6 244,01	6 530,45	6 809,53	7 093,67	7 383,08	7 608,89	7 844,63	8 082,54	8 320,18	10 567,31	9 321,01	7 869,29	8 474,59	9 455,68	10 548,18	8 562,21
Тариф конечному потребителю																								
Тариф без инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	4 057,87	4 168,20	4 283,12	4 451,92	4 662,03	4 920,76	5 422,90	5 922,60	6 419,18	6 911,54	7 417,24	7 936,21	8 405,86	8 580,67	9 075,99	9 574,79	10 089,72	9 179,66	8 111,51	8 107,32	8 634,50	9 447,58	8 222,12
Тариф с инвестиционной составляющей (конечному потребителю)	руб/ Гкал	4 057,87	4 168,20	4 283,12	4 451,92	4 662,03	7 272,36	7 750,99	8 112,27	8 447,98	8 773,03	9 104,74	9 442,76	9 724,20	10 016,97	10 308,73	10 595,83	12 890,46	11 844,75	10 446,74	11 104,95	12 137,73	13 280,03	11 451,87
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР (конечному потребителю)	руб/ Гкал	4 057,87	4 168,20	4 283,12	4 451,92	4 662,03	5 124,50	5 439,53	5 720,32	5 936,86	6 143,85	6 358,07	6 579,79	6 809,25	7 046,74	7 273,67	7 492,09	7 716,85	7 948,36	8 186,81	8 432,41	8 685,39	8 945,95	9 214,33
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом с индексом МЭР	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	41,91%	42,49%	41,81%	42,30%	42,79%	43,20%	43,51%	42,81%	42,15%	41,73%	41,43%	67,04%	49,02%	27,60%	31,69%	39,75%	48,45%	24,28%
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0	0	0	0	4 060,78	4 060,78	4 060,78	4 060,78	4 060,78	4 060,78	4 060,78	4 060,78	4 060,78	4 060,78	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом альткотельной и тарифом с инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-12,90%	-20,76%	-25,35%	-29,01%	-31,60%	-33,90%	-36,13%	-38,28%	-40,36%	-42,37%	-66,61%	-66,61%	-66,61%	-66,61%	-66,61%	-66,61%	-66,61%	-66,61%	-66,61%

Таблица 186. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 18

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6,732	7,5177	7,6028	7,6028	6,732	6,7263	6,7207	6,715	6,7094	6,7037	6,6981	6,6924	6,6868	6,6811	6,6755	6,6698	6,6628	6,9035	6,8949	6,8855	6,8752	6,8638	7,2241
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668	5,668
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1,064	1,8497	1,9348	1,9348	1,064	1,0583	1,0527	1,047	1,0414	1,0357	1,0301	1,0244	1,0188	1,0131	1,0075	1,0018	0,9948	1,2355	1,2269	1,2175	1,2072	1,1958	1,5561
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	0,75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	0	1,8497	1,9348	1,9348	1,064	1,0583	1,0527	1,047	1,0414	1,0357	1,0301	1,0244	1,0188	1,0131	1,0075	1,0018	0,9948	1,2355	1,2269	1,2175	1,2072	1,1958	1,5561
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	0,314	1,0997	1,1848	1,1848	0,314	0,3083	0,3027	0,297	0,2914	0,2857	0,2801	0,2744	0,2688	0,2631	0,2575	0,2518	0,2448	0,237	0,2284	0,219	0,2087	0,1973	0,1848
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	1,3713
конечному потребителю через тепловую сеть	тыс. Гкал	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	0,9985	1,3713
потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

19.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 18 АСУСО «Омский психоневрологический интернат» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) отображены на рисунке 30.

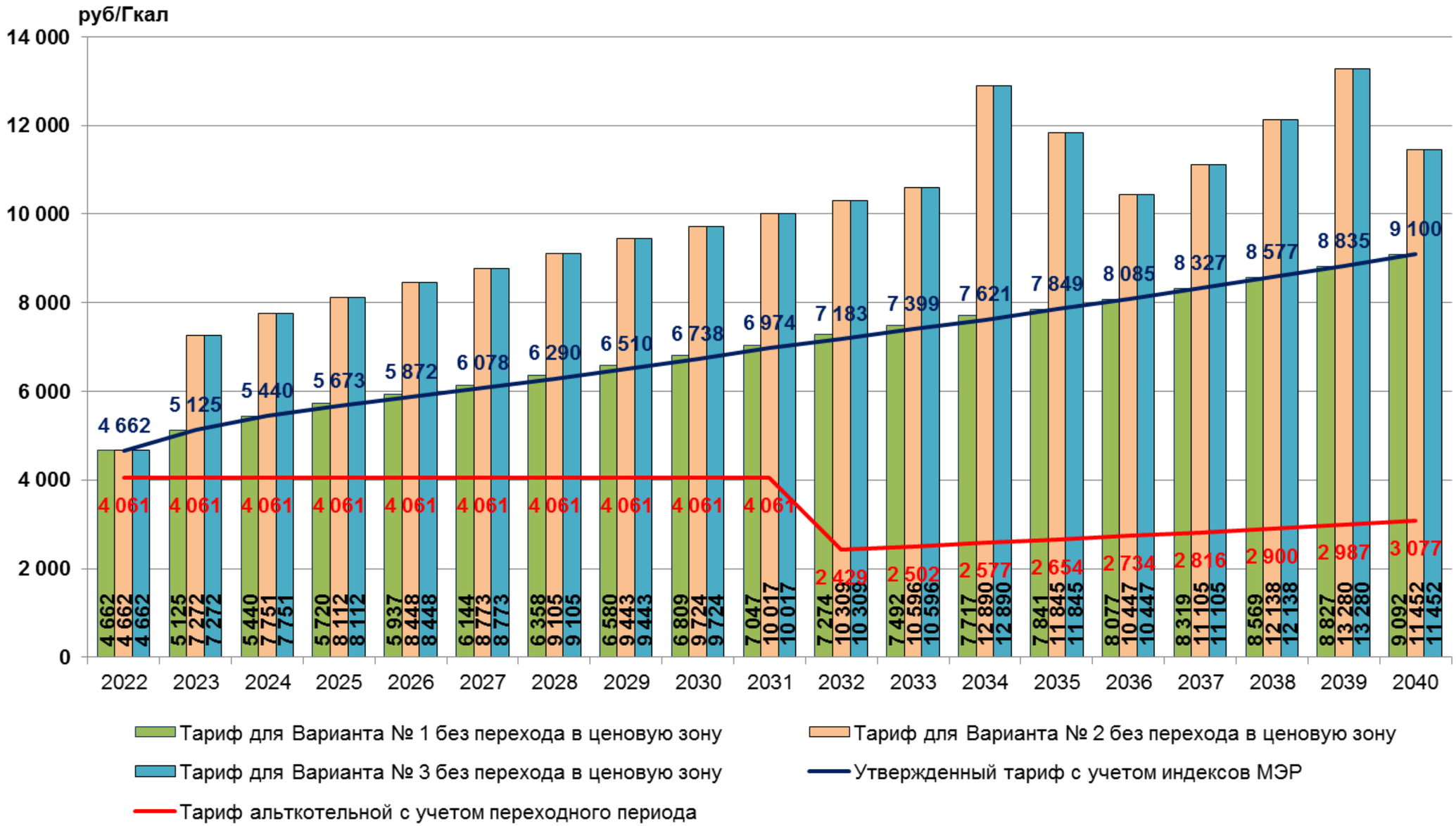

Рисунок 30. Сравнение роста тарифов ЕТО № 18 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

20. ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

20.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» в таблице 187.

20.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 19. Перечень мероприятий приведен в таблице 187.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 188.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 19

Мероприятия предполагается финансировать за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 19 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

20.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

20.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

20.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 19

20.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017,

N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» приведены в Главе 6.

20.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 189.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» в зоне деятельности ЕТО № 19 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 190.
3. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 19 приведена в табл. в таблице 191.

Таблица 187. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 21 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	1 507,27	2 329,52	3 184,66	4 074,01	4 998,93	5 960,85	6 961,24	8 001,65	9 083,68	10 208,98	11 379,30	12 596,43	13 862,25	15 178,70	16 547,81	17 971,68	19 452,50	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	600,99	655,08	685,21	712,62	741,12	770,77	801,60	833,66	867,01	901,69	937,76	975,27	1 014,28	1 054,85	1 097,04	1 140,92	1 186,56	1 234,02	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	120,20	131,02	137,04	142,52	148,22	154,15	160,32	166,73	173,40	180,34	187,55	195,05	202,86	210,97	219,41	228,18	237,31	246,80	
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	120,20	131,02	137,04	142,52	148,22	154,15	160,32	166,73	173,40	180,34	187,55	195,05	202,86	210,97	219,41	228,18	237,31	246,80	
Группа проектов 019.01.00.000		Источники теплоснабжения БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подгруппа проектов 019.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 019.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 019.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 019.03.01.04.000		Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 019.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	1 507,27	2 329,52	3 184,66	4 074,01	4 998,93	5 960,85	6 961,24	8 001,65	9 083,68	10 208,98	11 379,30	12 596,43	13 862,25	15 178,70	16 547,81	17 971,68	19 452,50	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	600,99	655,08	685,21	712,62	741,12	770,77	801,60	833,66	867,01	901,69	937,76	975,27	1 014,28	1 054,85	1 097,04	1 140,92	1 186,56	1 234,02	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов	Ед. изм	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	120,20	131,02	137,04	142,52	148,22	154,15	160,32	166,73	173,40	180,34	187,55	195,05	202,86	210,97	219,41	228,18	237,31	246,80	
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	120,20	131,02	137,04	142,52	148,22	154,15	160,32	166,73	173,40	180,34	187,55	195,05	202,86	210,97	219,41	228,18	237,31	246,80	
Подгруппа проектов 019.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 019.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 019.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0,00	721,18	1 507,27	2 329,52	3 184,66	4 074,01	4 998,93	5 960,85	6 961,24	8 001,65	9 083,68	10 208,98	11 379,30	12 596,43	13 862,25	15 178,70	16 547,81	17 971,68	19 452,50	-
Подгруппа проектов 019.02.03.001	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 2.29)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	1 507,27	2 329,52	3 184,66	4 074,01	4 998,93	5 960,85	6 961,24	8 001,65	9 083,68	10 208,98	11 379,30	12 596,43	13 862,25	15 178,70	16 547,81	17 971,68	19 452,50	
Подгруппа проектов 019.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 019.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 019.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 019.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 019.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 188. Финансовые потребности для реализации мероприятий для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	30,05	32,75	34,26	35,63	37,06	38,54	40,08	41,68	43,35	45,08	46,89	48,76	50,71	52,74	54,85	57,05	59,33	61,70	810,52
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	36,06	39,30	41,11	42,76	44,47	46,25	48,10	50,02	52,02	54,10	56,27	58,52	60,86	63,29	65,82	68,46	71,19	74,04	972,63
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	522,86	569,92	596,13	619,98	644,78	670,57	697,39	725,29	754,30	784,47	815,85	848,48	882,42	917,72	954,43	992,60	1 032,31	1 073,60	14 103,07
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	588,97	641,97	671,50	698,36	726,30	755,35	785,57	816,99	849,67	883,65	919,00	955,76	993,99	1 033,75	1 075,10	1 118,10	1 162,83	1 209,34	15 886,21
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	12,02	13,10	13,70	14,25	14,82	15,42	16,03	16,67	17,34	18,03	18,76	19,51	20,29	21,10	21,94	22,82	23,73	24,68	324,21
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	600,99	655,08	685,21	712,62	741,12	770,77	801,60	833,66	867,01	901,69	937,76	975,27	1 014,28	1 054,85	1 097,04	1 140,92	1 186,56	1 234,02	16 210,42
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	120,20	131,02	137,04	142,52	148,22	154,15	160,32	166,73	173,40	180,34	187,55	195,05	202,86	210,97	219,41	228,18	237,31	246,80	3 242,08
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83	19 452,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	721,18	1 507,27	2 329,52	3 184,66	4 074,01	4 998,93	5 960,85	6 961,24	8 001,65	9 083,68	10 208,98	11 379,30	12 596,43	13 862,25	15 178,70	16 547,81	17 971,68	19 452,50	19 452,50

Таблица 189. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2,814	2,814	3,0154	4,5938	4,5938	4,5914	4,5891	4,5867	4,5844	4,582	4,5797	4,5773	4,5749	4,5726	4,5702	4,5679	4,5655	4,5631	4,5608	4,5584	4,5561	4,5537	4,5514
Собственные нужды	тыс.	2,513	2,513	2,5444	4,1228	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
котельной, в т.ч.	Гкал																							
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,301	0,301	0,471	0,471	0,471	0,4686	0,4663	0,4639	0,4616	0,4592	0,4569	0,4545	0,4521	0,4498	0,4474	0,4451	0,4427	0,4403	0,438	0,4356	0,4333	0,4309	0,4286
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,1286	0,1263	0,1239	0,1216	0,1192	0,1169	0,1145	0,1121	0,1098	0,1074	0,1051	0,1027	0,1003	0,098	0,0956	0,0933	0,0909	0,0886
То же в %	%	43,52%	143,52 %	127,81 %	127,81 %	127,81 %	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%	127,81%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	155,89	155,89	156,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Потребность в топливе всего	тут	438,681	438,681	470,6988	721,6692	721,6692	721,2943	720,9194	720,5444	720,1695	719,7946	719,4197	719,0447	718,6698	718,2949	717,92	717,5451	717,1701	716,7952	716,4203	716,0454	715,6704	715,2955	714,9206
Расход топлива, по видам топлива	тут	438,68	438,68	470,7	721,67	721,67	721,29	720,92	720,54	720,17	719,79	719,42	719,04	718,67	718,29	717,92	717,55	717,17	716,8	716,42	716,05	715,67	715,3	714,92
природный газ	тут	438,68	438,68	470,7	721,67	721,67	721,29	720,92	720,54	720,17	719,79	719,42	719,04	718,67	718,29	717,92	717,55	717,17	716,8	716,42	716,05	715,67	715,3	714,92
Структура расхода топлива	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	1 998,32	2 081,59	2 168,32	2 471,88	3 312,07	3 442,76	3 578,61	3 719,82	3 810,83	3 904,07	3 999,59	4 097,44	4 197,69	4 300,38	4 384,10	4 469,45	4 556,46	4 645,16	4 735,58	4 827,77	4 921,74	5 017,55	5 115,22
природный газ	тыс. руб.	1 998,32	2 081,59	2 168,32	2 471,88	3 312,07	3 442,76	3 578,61	3 719,82	3 810,83	3 904,07	3 999,59	4 097,44	4 197,69	4 300,38	4 384,10	4 469,45	4 556,46	4 645,16	4 735,58	4 827,77	4 921,74	5 017,55	5 115,22
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	383,68	383,68	402,95	459,36	406,35	6 585,43	6 783,08	6 982,98	7 154,06	7 329,17	7 508,73	7 692,52	7 880,81	8 073,89	8 231,20	8 391,77	8 555,28	8 721,98	8 892,12	9 065,38	9 242,22	9 422,31	9 606,12
холодная вода	тыс. руб.	26,79	26,79	0,3	0,34	3,51	5,83	6,1	6,34	6,59	6,85	7,12	7,4	7,69	7,99	8,31	8,64	8,98	9,33	9,7	10,08	10,48	10,89	11,32
теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0																			
эл. энергия	тыс. руб.	356,89	356,89	402,65	459,02	402,84	6 579,60	6 776,98	6 976,64	7 147,47	7 322,32	7 501,62	7 685,13	7 873,12	8 065,89	8 222,89	8 383,13	8 546,30	8 712,64	8 882,42	9 055,30	9 231,74	9 411,42	9 594,80
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 583,96	1 583,96	1 659,51	1 891,84	1 751,66	1 909,31	1 997,14	2 077,02	2 160,10	2 246,51	2 336,37	2 429,82	2 527,02	2 628,10	2 733,22	2 842,55	2 956,25	3 074,50	3 197,48	3 325,38	3 458,40	3 596,73	3 740,60
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	183,12	183,12	215,28	245,42	183,12	199,6	268,88	313,51	361,15	411,54	464,77	520,97	580,25	642,74	708,56	777,85	790,65	822,67	855,58	889,8	925,39	962,41	1 000,90
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0,00	0,00	12,56	24,93	36,49	47,11	56,76	65,40	72,99	79,48	84,84	89,02	92,63	96,33	100,19	104,20	108,36	112,70	117,21
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-3 905,13	-3 988,40	-4 026,78	-4 589,09	-5 098,59	-11 425,68	-11 820,32	-12 193,89	-12 493,69	-12 805,34	-13 126,33	-13 456,91	-13 797,38	-14 148,04	-14 449,69	-14 761,83	-15 082,52	-15 432,90	-15 792,33	-16 161,09	-16 539,46	-16 927,72	-17 326,16
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	243,95	243,95	419,28	479,41	554,61	711,42	819,95	924,38	1 028,94	1 133,05	1 239,89	1 349,25	1 461,37	1 576,55	1 692,24	1 808,81	1 868,74	1 927,74	1 988,61	2 051,43	2 116,65	2 183,98	2 253,89
НВВ по тепловой	тыс. руб.	243,95	243,95	419,28	479,41	554,61	711,42	819,95	924,38	1 028,94	1 133,05	1 239,89	1 349,25	1 461,37	1 576,55	1 692,24	1 808,81	1 868,74	1 927,74	1 988,61	2 051,43	2 116,65	2 183,98	2 253,89

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
энергии																								
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 434,99	1 434,99	1 233,18	1 410,03	1 631,21	2 092,40	2 411,61	2 718,75	3 026,30	3 332,50	3 646,74	3 968,37	4 298,16	4 636,93	4 977,17	5 320,02	5 496,29	5 669,83	5 848,86	6 033,61	6 225,45	6 423,46	6 629,08
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	721,18	786,09	822,25	855,14	889,35	924,92	961,92	1 000,39	1 040,41	1 082,03	1 125,31	1 170,32	1 217,13	1 265,82	1 316,45	1 369,11	1 423,87	1 480,83
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	721,18	1 507,27	2 329,52	3 184,66	4 074,01	4 998,93	5 960,85	6 961,24	8 001,65	9 083,68	10 208,99	11 379,31	12 596,44	13 862,26	15 178,71	16 547,82	17 971,69	19 452,52
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	183,12	183,12	215,28	245,42	183,12	319,8	399,9	450,55	503,68	559,76	618,92	681,29	746,98	816,14	888,9	965,4	985,7	1 025,53	1 066,55	1 109,21	1 153,58	1 199,72	1 247,71
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	183,12	183,12	215,28	245,42	183,12	-401,38	-386,19	-371,7	-351,46	-329,59	-306	-280,63	-253,41	-224,27	-193,13	-159,91	-184,62	-191,61	-199,27	-207,24	-215,53	-224,15	-233,12
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	183,12	366,24	581,52	826,94	1 010,06	608,68	222,48	-149,22	-500,68	-830,27	-1 136,26	-1 416,90	-1 670,30	-1 894,57	-2 087,70	-2 247,61	-2 432,23	-2 623,83	-2 823,11	-3 030,35	-3 245,88	-3 470,03	-3 703,15
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	183,12	183,12	215,28	245,42	183,12	-401,38	-386,19	-371,7	-351,46	-329,59	-306	-280,63	-253,41	-224,27	-193,13	-159,91	-184,62	-191,61	-199,27	-207,24	-215,53	-224,15	-233,12
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	183,12	366,24	581,52	826,94	1 010,06	608,68	222,48	-149,22	-500,68	-830,27	-1 136,26	-1 416,90	-1 670,30	-1 894,57	-2 087,70	-2 247,61	-2 432,23	-2 623,83	-2 823,11	-3 030,35	-3 245,88	-3 470,03	-3 703,15
Инвест составляющая	тыс. руб.	-183,12	-183,12	-215,28	-245,42	-183,12	401,38	386,19	371,7	351,46	329,59	306	280,63	253,41	224,27	193,13	159,91	184,62	191,61	199,27	207,24	215,53	224,15	233,12
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	243,95	243,95	419,28	479,41	554,61	1 112,80	1 206,14	1 296,07	1 380,41	1 462,64	1 545,89	1 629,88	1 714,78	1 800,83	1 885,37	1 968,72	2 053,35	2 119,35	2 187,89	2 258,67	2 332,19	2 408,13	2 487,01
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 434,99	1 434,99	1 233,18	1 410,03	1 631,21	3 272,94	3 547,48	3 811,98	4 060,02	4 301,88	4 546,73	4 793,75	5 043,47	5 296,54	5 545,20	5 790,34	6 039,27	6 233,38	6 434,96	6 643,15	6 859,37	7 082,72	7 314,73
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 435,00	1 435,00	1 233,18	1 410,03	1 631,21	2 097,67	2 208,87	2 303,85	2 392,96	2 476,72	2 563,40	2 653,12	2 745,98	2 842,09	2 933,92	3 021,94	3 112,59	3 205,97	3 302,15	3 401,22	3 503,25	3 608,35	3 716,60
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 435,00	1 435,00	1 233,18	1 410,03	1 184,95	2 027,89	2 159,70	2 252,57	2 349,43	2 431,66	2 516,77	2 604,86	2 696,03	2 790,39	2 888,05	2 974,69	3 063,93	3 155,85	3 250,53	3 348,04	3 448,48	3 551,94	3 658,50
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 435,00	1 435,00	1 233,18	1 410,03	2 027,89	2 159,70	2 252,57	2 349,43	2 431,66	2 516,77	2 604,86	2 696,03	2 790,39	2 888,05	2 974,69	3 063,93	3 155,85	3 250,53	3 348,04	3 448,48	3 551,94	3 658,50	3 768,25

Таблица 190. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» в зоне деятельности ЕТО № 19 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,17	0,17	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	243,95	243,95	419,28	479,41	554,61	711,42	819,95	924,38	1 028,94	1 133,05	1 239,89	1 349,25	1 461,37	1 576,55	1 692,24	1 808,81	1 868,74	1 927,74	1 988,61	2 051,43	2 116,65	2 183,98	2 253,89
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	243,95	243,95	419,28	479,41	554,61	1 112,80	1 206,14	1 296,07	1 380,41	1 462,64	1 545,89	1 629,88	1 714,78	1 800,83	1 885,37	1 968,72	2 053,35	2 119,35	2 187,89	2 258,67	2 332,19	2 408,13	2 487,01

Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 434,99	1 434,99	1 233,18	1 410,03	1 631,21	2 092,40	2 411,61	2 718,75	3 026,30	3 332,50	3 646,74	3 968,37	4 298,16	4 636,93	4 977,17	5 320,02	5 496,29	5 669,83	5 848,86	6 033,61	6 225,45	6 423,46	6 629,08
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 434,99	1 434,99	1 233,18	1 410,03	1 631,21	3 272,94	3 547,48	3 811,98	4 060,02	4 301,88	4 546,73	4 793,75	5 043,47	5 296,54	5 545,20	5 790,34	6 039,27	6 233,38	6 434,96	6 643,15	6 859,37	7 082,72	7 314,73
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 434,99	1 434,99	1 233,18	1 410,03	1 631,21	3 272,94	3 547,48	3 700,02	3 829,52	3 963,55	4 102,28	4 245,86	4 394,46	4 548,27	4 684,71	4 825,26	4 970,01	5 119,11	5 272,69	5 430,87	5 593,79	5 761,61	5 934,46
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	3,03%	6,02%	8,54%	10,83%	12,90%	14,77%	16,45%	18,37%	20,00%	21,51%	21,77%	22,04%	22,32%	22,62%	22,93%	23,26%
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0	0	0	0	1 631,21	2 097,68	2 097,68	2 097,68	2 097,68	2 097,68	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом альткотельной и тарифом с инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-56,03%	-69,11%	-81,72%	-93,55%	-105,08%	-113,78%	-117,77%	-121,37%	-124,61%	-128,31%	-131,46%	-134,38%	-134,86%	-135,40%	-135,93%	-136,52%	-137,11%	-137,74%

Таблица 191. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 19

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2035	2035	2035	2035	2035
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,81	2,81	3,02	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,58	4,58	4,58	4,58	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,56	4,56	4,56	4,56	4,55	4,55
Тепловая энергия на хоз. Нужды	тыс. Гкал	2,51	2,51	2,54	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

20.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) отображены на рисунке 31.

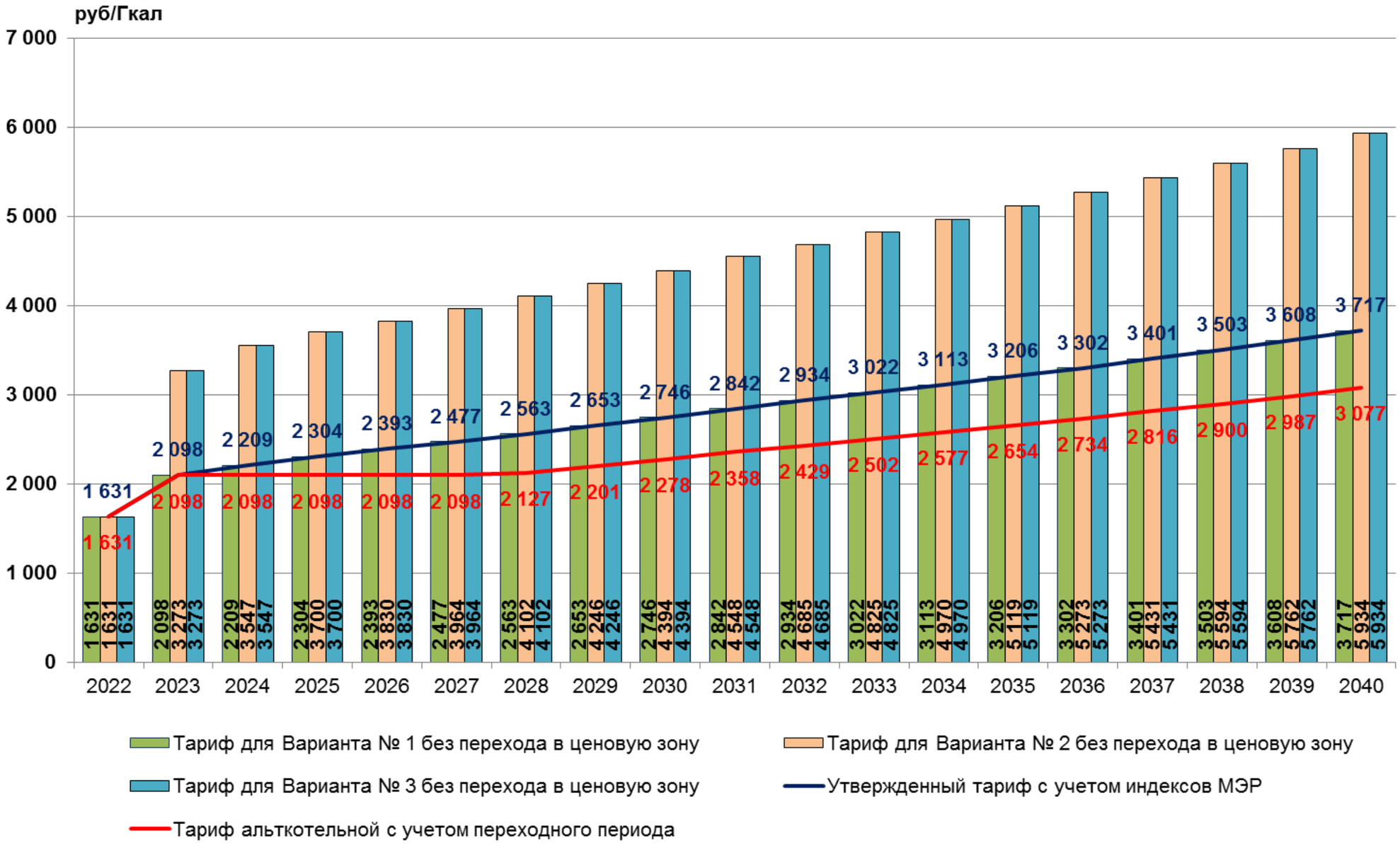

Рисунок 31. Сравнение роста тарифов ЕТО № 19 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

21. ЕТО № 20 АО «Русь». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

21.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов АО «Русь»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 20 АО «Русь» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 20 АО «Русь» в таблице 192.

21.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

21.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей АО «Русь»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

21.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 20

21.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 20 АО «Русь» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 20 АО «Русь» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 20 АО «Русь» приведены в Главе 6.

21.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 20 АО «РУСЬ»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 20 АО «Русь» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 193.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АО «Русь» в зоне деятельности ЕТО № 20 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 194.
3. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 20 приведена в таблице 195.

21.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 20 АО «Русь» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет заемных средств), тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет собственных средств), роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 32.

Таблица 192. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 20 АО «Русь», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 20 АО «Русь»																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Группа проектов 020.01.00.000	Источники теплоснабжения АО «Русь»																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подгруппа проектов 020.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 020.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 020.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 020.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 020.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них АО «Русь»																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подгруппа проектов 020.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-

Стоимость проектов		Ед. изм	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
Подгруппа проектов	020.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	020.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	020.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	020.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	020.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	020.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	020.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 193. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 20 АО «Русь» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2,164	2,0481	2,103	2,103	2,106	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в ГВ	тыс. Гкал	2,166	2,046	2,106	2,106	2,106	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847	2,0847
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	2,05	1,94	1,99	1,99	2	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
прирост	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же в %	%	5,11%	5,42%	5,27%	5,27%	5,26%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%	5,32%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1,948	1,8321	1,887	1,887	1,89	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687
теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	1,948	1,8321	1,887	1,887	1,89	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687	1,8687
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	159,54	158,72	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77	155,77
Потребность в топливе всего	тут	345,24	325,08	327,579	327,579	327,579	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832	324,0832
Расход топлива, по ви-	тут	345,24	325,08	327,58	327,58	327,58	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
дам топлива																								
природный газ	тут	345,24	325,08	327,58	327,58	327,58	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08	324,08
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	2 083,43	2 051,58	1 826,19	1 643,57	1 816,94	1 869,45	1 944,23	2 022,00	2 072,55	2 124,36	2 177,47	2 231,91	2 287,71	2 344,90	2 391,80	2 439,63	2 488,43	2 538,19	2 588,96	2 640,74	2 693,55	2 747,42	2 802,37
природный газ	тыс. руб.	2 083,43	2 051,58	1 826,19	1 643,57	1 816,94	1 869,45	1 944,23	2 022,00	2 072,55	2 124,36	2 177,47	2 231,91	2 287,71	2 344,90	2 391,80	2 439,63	2 488,43	2 538,19	2 588,96	2 640,74	2 693,55	2 747,42	2 802,37
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	474,3	440,21	474,6	427,14	606,12	505,37	522,17	538,91	554,05	569,64	585,69	602,22	619,23	636,74	652,3	668,28	684,7	701,57	718,9	736,71	755,01	773,83	793,17
сырье и материалы	тыс. руб.	4,05	10,76	10,08	9,07	9,1	9,92	10,38	10,79	11,22	11,67	12,14	12,62	13,13	13,65	14,2	14,77	15,36	15,97	16,61	17,28	17,97	18,69	19,43
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	77,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	921,3	938,47	1 049,95	944,96	1 062,52	1 158,15	1 211,42	1 259,88	1 310,27	1 362,68	1 417,19	1 473,88	1 532,83	1 594,15	1 657,91	1 724,23	1 793,20	1 864,93	1 939,52	2 017,11	2 097,79	2 181,70	2 268,97
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 336,71	1 338,22	1 252,38	1 127,14	586,28	639,05	668,44	601,6	534,75	467,91	401,06	334,22	267,38	200,53	133,69	66,84	0	0	0	0	0	0	0
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	380,33	68,35	148,26	133,43	199,3	217,24	227,23	236,32	245,77	255,6	265,83	276,46	287,52	299,02	310,98	323,42	336,36	349,81	363,8	378,35	393,49	409,23	425,6
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	19,85	0	0	0	90,34	98,47	103	107,12	111,41	115,86	120,5	125,32	130,33	135,54	140,96	146,6	152,47	158,56	164,91	171,5	178,36	185,5	192,92
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	87,53	95,41	99,8	103,79	107,94	112,26	116,75	121,42	126,27	131,33	136,58	142,04	147,72	153,63	159,78	166,17	172,82	179,73	186,92
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-1 463,20	-1 104,06	-166,01	582,35	-80	-85,59	-40,01	70,43	194,65	302,86	412,73	524,38	637,83	753,19	868,32	970,36	1 073,09	1 109,64	1 146,84	1 184,70	1 223,20	1 262,34	1 302,07
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	3 834,73	3 743,53	4 595,46	4 867,66	4 378,13	4 507,46	4 746,65	4 950,83	5 142,61	5 322,85	5 509,36	5 702,42	5 902,23	6 109,05	6 306,74	6 496,18	6 691,31	6 892,30	7 099,32	7 312,56	7 532,19	7 758,43	7 991,45
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	3 834,73	3 743,53	4 595,46	4 867,66	4 378,13	4 507,46	4 746,65	4 950,83	5 142,61	5 322,85	5 509,36	5 702,42	5 902,23	6 109,05	6 306,74	6 496,18	6 691,31	6 892,30	7 099,32	7 312,56	7 532,19	7 758,43	7 991,45
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 968,55	2 043,30	2 435,32	2 579,57	2 316,47	2 412,08	2 540,08	2 649,34	2 751,97	2 848,42	2 948,23	3 051,54	3 158,47	3 269,15	3 374,94	3 476,31	3 580,73	3 688,29	3 799,07	3 913,18	4 030,71	4 151,78	4 276,47
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	1 336,71	1 338,22	1 252,38	1 127,14	586,28	639,05	668,44	601,6	534,75	467,91	401,06	334,22	267,38	200,53	133,69	66,84	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	1 336,71	1 338,22	1 252,38	1 127,14	586,28	639,05	668,44	601,6	534,75	467,91	401,06	334,22	267,38	200,53	133,69	66,84	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	1 336,71	1 338,22	1 252,38	1 127,14	586,28	639,05	668,44	601,6	534,75	467,91	401,06	334,22	267,38	200,53	133,69	66,84	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	1 336,71	2 674,93	3 927,31	5 054,45	5 640,73	6 279,78	6 948,22	7 549,81	8 084,57	8 552,48	8 953,54	9 287,76	9 555,14	9 755,67	9 889,36	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	1 336,71	1 338,22	1 252,38	1 127,14	586,28	639,05	668,44	601,6	534,75	467,91	401,06	334,22	267,38	200,53	133,69	66,84	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	1 336,71	2 674,93	3 927,31	5 054,45	5 640,73	6 279,78	6 948,22	7 549,81	8 084,57	8 552,48	8 953,54	9 287,76	9 555,14	9 755,67	9 889,36	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20	9 956,20
Инвест составляющая	тыс. руб.	-1 336,71	-1 338,22	-1 252,38	-1 127,14	-586,28	-639,05	-668,44	-601,6	-534,75	-467,91	-401,06	-334,22	-267,38	-200,53	-133,69	-66,84	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	3 834,73	3 743,53	4 595,46	4 867,66	4 378,13	4 507,46	4 746,65	4 950,83	5 142,61	5 322,85	5 509,36	5 702,42	5 902,23	6 109,05	6 306,74	6 496,18	6 691,31	6 892,30	7 099,32	7 312,56	7 532,19	7 758,43	7 991,45
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 968,55	2 043,30	2 435,32	2 579,57	2 316,47	2 412,08	2 540,08	2 649,34	2 751,97	2 848,42	2 948,23	3 051,54	3 158,47	3 269,15	3 374,94	3 476,31	3 580,73	3 688,29	3 799,07	3 913,18	4 030,71	4 151,78	4 276,47
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 968,55	2 043,30	2 435,32	2 579,57	2 404,89	2 487,65	2 619,51	2 732,15	2 837,83	2 937,16	3 039,96	3 146,36	3 256,48	3 370,46	3 479,36	3 583,74	3 691,25	3 801,99	3 916,05	4 033,53	4 154,53	4 279,17	4 407,54
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 968,55	1 968,55	2 109,74	2 724,72	2 404,89	2 404,89	2 561,21	2 671,34	2 786,21	2 883,73	2 984,66	3 089,12	3 197,24	3 309,14	3 424,96	3 527,71	3 633,54	3 742,55	3 854,82	3 970,47	4 089,58	4 212,27	4 338,64
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 968,55	2 109,74	2 724,72	2 450,54	2 404,89	2 561,21	2 671,34	2 786,21	2 883,73	2 984,66	3 089,12	3 197,24	3 309,14	3 424,96	3 527,71	3 633,54	3 742,55	3 854,82	3 970,47	4 089,58	4 212,27	4 338,64	4 468,80

Таблица 194. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) АО «Русь» в зоне деятельности ЕТО № 20 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,95	1,83	1,89	1,89	1,89	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	3 834,73	3 743,53	4 595,46	4 867,66	4 378,13	4 507,46	4 746,65	4 950,83	5 142,61	5 322,85	5 509,36	5 702,42	5 902,23	6 109,05	6 306,74	6 496,18	6 691,31	6 892,30	7 099,32	7 312,56	7 532,19	7 758,43	7 991,45
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	3 834,73	3 743,53	4 595,46	4 867,66	4 378,13	4 507,46	4 746,65	4 950,83	5 142,61	5 322,85	5 509,36	5 702,42	5 902,23	6 109,05	6 306,74	6 496,18	6 691,31	6 892,30	7 099,32	7 312,56	7 532,19	7 758,43	7 991,45
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 968,55	2 043,30	2 435,32	2 579,57	2 316,47	2 412,08	2 540,08	2 649,34	2 751,97	2 848,42	2 948,23	3 051,54	3 158,47	3 269,15	3 374,94	3 476,31	3 580,73	3 688,29	3 799,07	3 913,18	4 030,71	4 151,78	4 276,47
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 968,55	2 043,30	2 435,32	2 579,57	2 316,47	2 412,08	2 540,08	2 649,34	2 751,97	2 848,42	2 948,23	3 051,54	3 158,47	3 269,15	3 374,94	3 476,31	3 580,73	3 688,29	3 799,07	3 913,18	4 030,71	4 151,78	4 276,47
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 968,55	2 043,30	2 435,32	2 579,57	2 316,47	2 412,08	2 540,08	2 649,30	2 742,03	2 838,00	2 937,33	3 040,14	3 146,54	3 256,67	3 354,37	3 455,00	3 558,65	3 665,41	3 775,38	3 888,64	4 005,30	4 125,45	4 249,22

Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,36%	0,37%	0,37%	0,38%	0,38%	0,38%	0,61%	0,62%	0,62%	0,62%	0,63%	0,63%	0,63%	0,64%	0,64%
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0	0	0	0	2 404,89	2 487,65	2 487,65	2 487,65	2 487,65	2 487,65	2 487,65	2 487,65	2 487,65	2 487,65	2 487,65	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом альткотельной и тарифом с инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	3,68%	3,04%	-2,11%	-6,50%	-10,63%	-14,50%	-18,51%	-22,67%	-26,97%	-31,42%	-35,67%	-38,96%	-38,96%	-38,97%	-38,97%	-38,98%	-38,98%	-38,99%	-38,99%

Таблица 195. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 20

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	2,16	2,05	2,1	2,1	2,11	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2,05	1,94	1,99	1,99	2	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с коллекторов источников в собственную тепловую сеть	тыс. Гкал	1,95	1,83	1,89	1,89	1,89	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

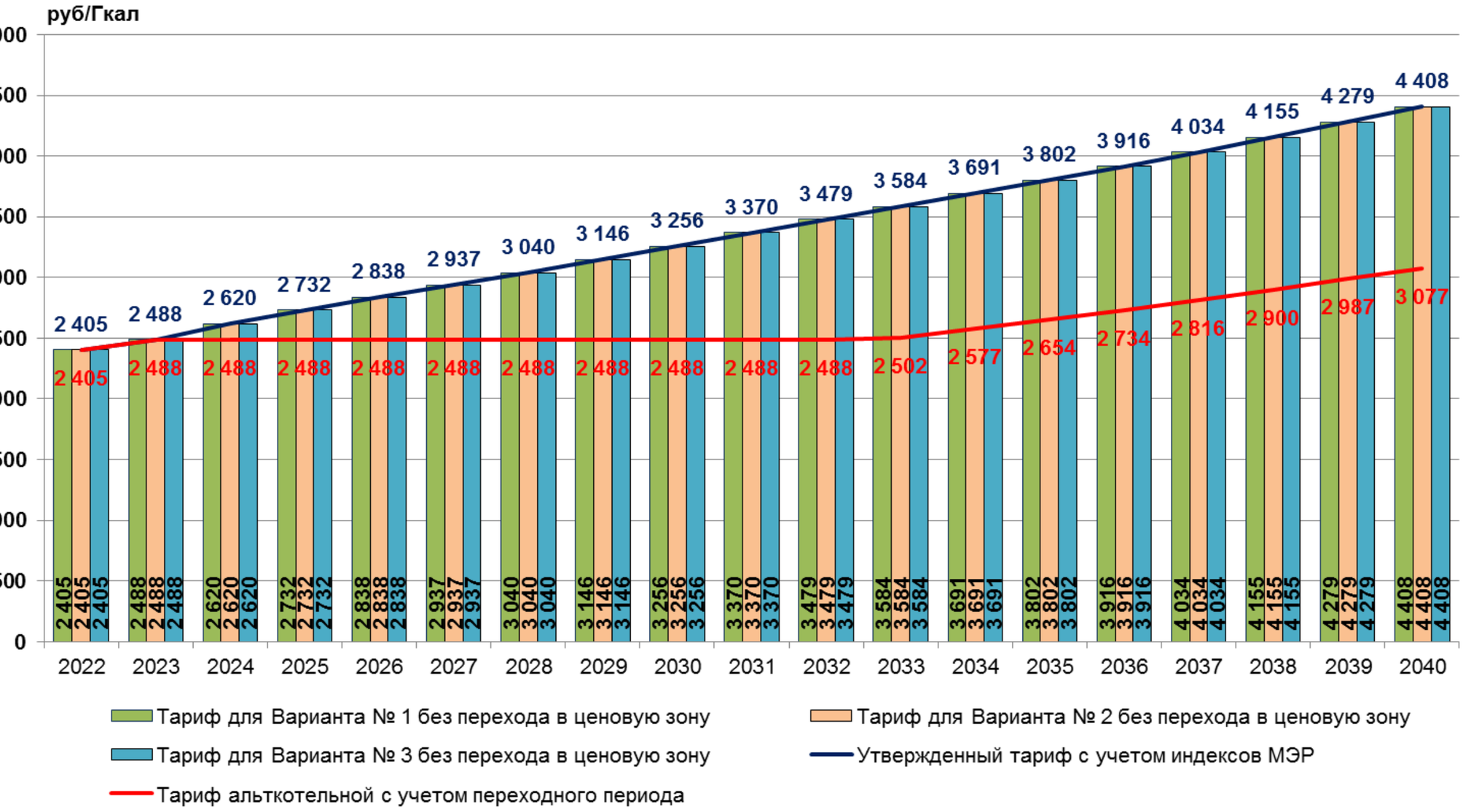

Рисунок 32. Сравнение роста тарифов ЕТО № 20 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

22. ЕТО № 21 ПАО "Сатурн". Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

22.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ПАО "Сатурн"

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 21 ПАО «Сатурн» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 21 ПАО «Сатурн» в таблице 196.

22.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

22.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ПАО «Сатурн»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

22.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 21

22.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 21 ПАО «Сатурн» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 21 ПАО «Сатурн» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 21 ПАО «Сатурн» приведены в Главе 6.

22.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 21 ПАО «САТУРН»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 21 ПАО «Сатурн» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 197.
2. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ПАО «Сатурн» в зоне деятельности ЕТО № 21 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 198.
3. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 21 приведена в таблице 199.

22.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 14 ООО «Мечта» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет заемных средств), тарифа с учетом технического перевооружения (финансирование за счет собственных средств), роста тарифа без учета технического перевооружения, роста тарифа в соответствии с индексами МЭР отображены на рисунке 33.

Таблица 196. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО «Сатурн», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвести-ций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 021.01.00.000		Источники теплоснабжения ПАО "Сатурн"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 021.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 021.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 021.01.03.000		Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 021.03.01.04.000		Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 021.02.00.000		Тепловые сети и сооружения на них ПАО "Сатурн"																				

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	021.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	021.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов	021.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	021.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	021.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	021.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	021.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов	021.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 197. Тарифно-балансовая модель производства тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 21 ПАО «Сатурн» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	38,086	38,086	27,953	33,358	33,857	33,857	33,857	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"															
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	32,07	32,69	22,55	27,96	28,46	28,46	28,46																
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	6,02	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4																
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52																
То же в %	%	8,64%	9,63%	9,63%	9,63%	9,63%	9,63%	9,63%																
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	5,496	4,881	4,881	4,881	4,881	4,881	4,881																
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	5,5	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88																
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	164,18	164,18	153,72	153,61	153,61	153,61	153,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"															
Потребность в топливе всего	тут	6252,89	6252,89	4297	5124	5124	5124	5124																
Расход топлива, по видам топлива	тут	6252,89	6252,89	4297	5124	5124	5124	5124																
Структура расхода топлива	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%																
мазут	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%																
Расчет НВВ																								
топливо	тыс. руб.	46 880,41	53 674,85	65 483,32	68 102,65	56 328,04	74 368,09	74 368,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"															
мазут	тыс. руб.	46 880,41	53 674,85	65 483,32	68 102,65	56 328,04	74 368,09	74 368,09																
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	4 630,97	5 814,01	7 376,82	7 671,90	4 841,87	8 387,35	8 387,35																
холодная вода	тыс. руб.	268,83	283,73	629,88	655,08	291,49	831,85	831,85																
эл. энергия	тыс. руб.	4 362,14	5 530,28	6 746,94	7 016,82	4 550,38	7 555,50	7 555,50																
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	1 820,40	1 035,56	2 298,94	2 390,90	2 785,40	3 036,08	3 036,08																
сырье и материалы	тыс. руб.	122,36	80	177,6	184,7	215,18	234,54	234,54	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"															
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 063,05	8 935,52	10 901,33	11 337,39	7 933,66	8 647,69	8 647,69																
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 037,26	1 972,00	2 405,84	2 502,07	833,6	908,62	908,62																
текущая	тыс. руб.	2 037,26	1 972,00	2 405,84	2 502,07	833,6	908,62	908,62																
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0	1 411,43	3 133,37	3 258,71	4 961,11	5 407,61	5 407,61																

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	5 713,08	6 432,94	7 848,19	8 162,11	2 236,23	2 437,49	2 437,49																
обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	10,92	11,9	11,9																
страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0																
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	101,39	110,52	110,52																
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-62 782,15	-71 780,30	-89 700,40	-89 348,90	-63 264,36	-84 196,72	-84 196,72																
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	10 485,38	7 576,01	9 925,01	14 261,53	16 983,03	19 353,19	19 353,19																
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	10 485,38	7 576,01	9 925,01	14 261,53	16 983,03	19 353,19	19 353,19																
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 907,82	1 552,14	2 033,40	2 921,85	3 479,42	3 965,00	3 965,00																
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0																
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0																
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	2 037,26	1 972,00	2 405,84	2 502,07	833,6	908,62	908,62	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"															
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	2 037,26	1 972,00	2 405,84	2 502,07	833,6	908,62	908,62																
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0																
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	2 037,26	1 972,00	2 405,84	2 502,07	833,6	908,62	908,62																
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	2 037,26	4 009,26	6 415,10	8 917,17	9 750,77	10 659,39	10 659,39																
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0																
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0																
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0																
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	2 037,26	1 972,00	2 405,84	2 502,07	833,6	908,62	908,62																
Сальдо денежных пото-	тыс. руб.	2 037,26	4 009,26	6 415,10	8 917,17	9 750,77	10 659,39	10 659,39																

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ков нарастающим итогом																								
Инвест составляющая	тыс. руб.	-2 037,26	-1 972,00	-2 405,84	-2 502,07	-833,6	-908,62	-908,62																
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	10 485,38	7 576,01	9 925,01	14 261,53	16 983,03	19 353,19	19 353,19																
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	1 907,82	1 552,14	2 033,40	2 921,85	3 479,42	3 965,00	3 965,00																
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	1 907,82	1 552,14	2 033,40	2 921,85	3 479,42	3 965,00	3 965,00																
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	1 907,82	1 907,82	1 235,98	2 742,22	3 081,53	3 833,10	3 833,10																
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	1 907,82	1 235,98	2 742,22	3 081,53	3 833,10	4 082,25	4 082,25																

Таблица 198. Тарифно-балансовая модель тарифа производства и передачи тепловой энергии (обобщенные данные) ПАО «Сатурн» в зоне деятельности ЕТО № 21 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	5,5	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88																
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	10 485,38	7 576,01	9 925,01	14 261,53	16 983,03	19 353,19	19 353,19																
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	10 485,38	7 576,01	9 925,01	14 261,53	16 983,03	19 353,19	19 353,19																
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 907,82	1 552,14	2 033,40	2 921,85	3 479,42	3 965,00	3 965,00																
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	1 907,82	1 552,14	2 033,40	2 921,85	3 479,42	3 965,00	3 965,00																
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/ Гкал	1 907,82	1 552,14	2 033,40	2 921,85	3 479,42	3 965,00	3 965,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"															
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%																
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом в соответствии со схемой, утв. в 2019 г.	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%																

Таблица 199. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 21

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	38,09	38,09	27,95	33,36	33,86	33,86	33,86																
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	32,07	32,69	22,55	27,96	28,46	28,46	28,46																
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	6,02	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"															
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52																
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	5,5	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88																

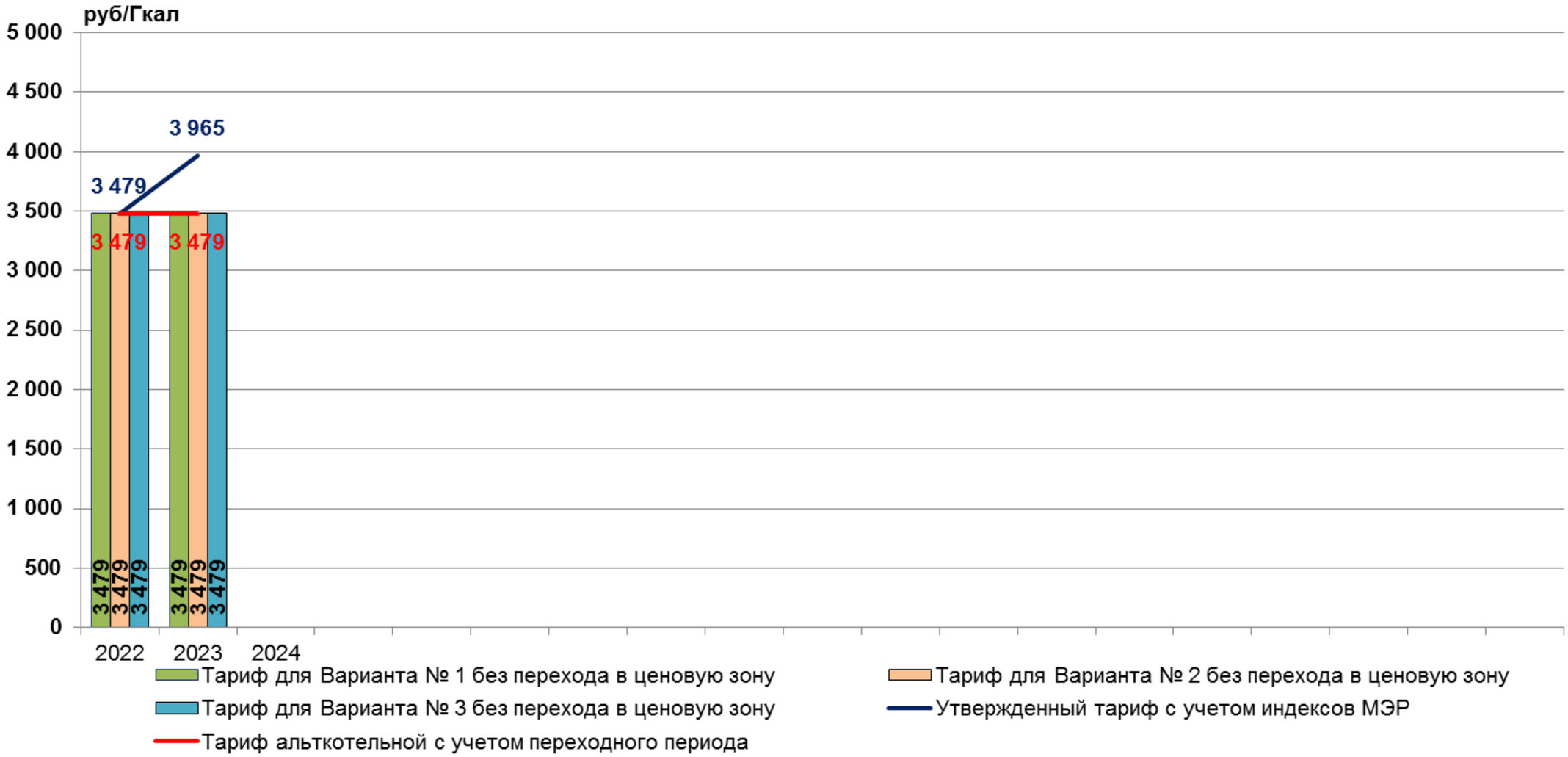

Рисунок 33. Сравнение роста тарифов ЕТО № 21 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

23. ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон». Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

23.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности, предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» предполагается финансировать за счет следующих источников:

амортизация;

прибыль;

бюджетные средства / ценовая зона;

прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» в таблице 200.

23.2. Подгруппа проектов строительства источников тепловой энергии ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

23.3. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО СМТ «Стройбетон»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции источников тепловой энергии

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для технического перевооружения источников тепловой энергии ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» приведен в таблице 200.

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 201.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для реконструкции источников теплоснабжения

Инвестиционная программа ООО СМТ «Стройбетон» предусматривает финансирование мероприятий за счет платы за подключение.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции источников тепловой энергии для ЕТО № 22 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

23.4. Подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

23.5. Подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

23.6. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО СМТ «Стройбетон»

Оценка финансовых потребностей для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ООО СМТ «Стройбетон»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 22. Перечень мероприятий приведен в таблице 200.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 202.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности для строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 22

Мероприятия предполагается финансировать за счет платы за присоединение перспективных потребителей.

Расчет платы за технологическое присоединение потребителей приведен в таблице 203.

Итоги расчетов экономической эффективности проектов приведены в таблице 204.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов нового строительства тепловых сетей для ЕТО № 22 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

При проведении расчетов суммированы стоимости строительства новых тепловых сетей и реконструкция существующих тепловых сетей с увеличением диаметра (см. Глава 8).

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия ЕТО № 22

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

23.7. Подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

23.8. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ООО СМТ «Стройбетон»

Оценка финансовых потребностей для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ООО СМТ «Стройбетон»

В разработанной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 22. Перечень мероприятий приведен в таблице 200.

Обобщенная оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в таблице 205.

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне действия ЕТО № 22

Мероприятия предполагается финансировать за счет бюджетных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов реконструкции тепловых сетей источников тепловой энергии для ЕТО № 22 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции тепловых сетей источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по модернизации оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

23.9. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

23.10. Подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

23.11. Подгруппа проектов перевода потребителей с открытой системы ГВС на закрытую ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения рассмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

23.12. Подгруппа проектов строительства новых насосных станций ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

23.13. Подгруппа проектов реконструкции насосных станций ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

23.14. Подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей ООО СМТ «Стройбетон»

Мероприятия, относящиеся к данной подгруппе настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

23.15. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО № 22

23.15.1. Входные данные для тарифно-балансовой модели

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в таблице 1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний.

Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Балансы теплоносителя ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» приведены в Главе 6.

23.15.2. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Расчеты тарифно-балансовых моделей приведены для субъектов ТСО:

1. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) (без НДС) в таблице 206.
2. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по сетям ООО СМУ-9 СБ "Космическое" в зоне деятельности ЕТО № 22 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведен в таблице 207.
3. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 22 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) приведена в таблице 208.
4. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 22 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС) в таблице 209.
5. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 22 приведена в таблице 210.

Таблица 200. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон», в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	149 050,00	424 364,75	19 300,13	8 874,53	8 271,07	11 486,04	49 809,65	28 448,61	9 675,98	15 672,49	13 241,92	53 100,02	403 261,96	29 117,35	33 357,64	48 724,05	13 242,25	13 771,94	14 322,82	74 069,74	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	149 050,00	573 414,75	592 714,88	601 589,41	609 860,48	621 346,52	671 156,17	699 604,78	709 280,76	724 953,26	738 195,18	791 295,19	1 194 557,15	1 223 674,50	1 257 032,15	1 305 756,20	1 318 998,45	1 332 770,39	1 347 093,22	1 421 162,96	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	149 050,00	424 364,75	19 300,13	8 874,53	8 271,07	11 486,04	49 809,65	28 448,61	9 675,98	15 672,49	13 241,92	53 100,02	403 261,96	29 117,35	33 357,64	48 724,05	13 242,25	13 771,94	14 322,82	74 069,74	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	124 208,33	353 637,30	10 038,08	805,99	0,00	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0,00	4 674,56	2 313,64	35 179,88	326 618,69	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0,00	0,00	0,00	49 311,67	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	124 208,33	353 637,30	10 038,08	805,99	0,00	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0,00	4 674,56	2 313,64	35 179,88	326 618,69	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0,00	0,00	0,00	49 311,67	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	6 045,36	6 589,45	6 892,56	7 168,26	7 454,99	7 753,19	8 063,32	8 385,85	8 721,29	9 070,14	9 432,94	9 810,26	10 202,67	10 610,78	11 035,21	11 476,62	11 935,68	12 413,11	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	24 841,67	70 727,46	3 216,69	1 479,09	1 378,51	1 914,34	8 301,61	4 741,43	1 612,66	2 612,08	2 206,99	8 850,00	67 210,33	4 852,89	5 559,61	8 120,68	2 207,04	2 295,32	2 387,14	12 344,96	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	24 841,67	70 727,46	3 216,69	1 479,09	1 378,51	1 914,34	8 301,61	4 741,43	1 612,66	2 612,08	2 206,99	8 850,00	67 210,33	4 852,89	5 559,61	8 120,68	2 207,04	2 295,32	2 387,14	12 344,96	-
Группа проектов 022.01.00.000		Источники теплоснабжения ООО СМТ "Стройбетон"																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	149 050,00	270 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	369 941,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	149 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	438 520,61	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	149 050,00	270 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	369 941,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	124 208,33	225 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 225,51	308 284,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	124 208,33	225 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 225,51	308 284,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	24 841,67	45 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 245,10	61 656,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	24 841,67	45 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 245,10	61 656,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 022.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 022.01.02.000		Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	149 050,00	270 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	369 941,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	149 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	438 520,61	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	-
Подгруппа проектов 022.01.02.001		Установка газового котла LAVART 6 МВт																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	149 050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	149 050,00	
Подгруппа проектов 022.01.02.002		Строительство первого этапа второй очереди газовой котельной с установкой котла Vitomax D-HW 16МВт																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	270 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	270 000,00	
Подгруппа проектов 022.01.02.003		Строительство второго этапа второй очереди газовой котельной с увеличением тепловой мощности на 35 Гкал/ч																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	369	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
														941,66								подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 470,61	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	389 412,27	
Подгруппа проектов 022.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 022.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Группа проектов 022.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них ООО СМТ "Стройбетон"																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	154 364,75	19 300,13	8 874,53	8 271,07	11 486,04	49 809,65	28 448,61	9 675,98	15 672,49	13 241,92	33 629,40	33 320,30	29 117,35	33 357,64	48 724,05	13 242,25	13 771,94	14 322,82	74 069,74	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	154 364,75	173 664,88	182 539,41	190 810,48	202 296,52	252 106,17	280 554,78	290 230,76	305 903,26	319 145,18	352 774,58	386 094,88	415 212,23	448 569,87	497 293,92	510 536,18	524 308,12	538 630,94	612 700,68	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	154 364,75	19 300,13	8 874,53	8 271,07	11 486,04	49 809,65	28 448,61	9 675,98	15 672,49	13 241,92	33 629,40	33 320,30	29 117,35	33 357,64	48 724,05	13 242,25	13 771,94	14 322,82	74 069,74	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	128 637,30	10 038,08	805,99	0,00	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0,00	4 674,56	2 313,64	18 954,36	18 333,97	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0,00	0,00	0,00	49 311,67	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	128 637,30	10 038,08	805,99	0,00	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0,00	4 674,56	2 313,64	18 954,36	18 333,97	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0,00	0,00	0,00	49 311,67	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Бюджетные средства / ценовая зона	тыс. руб.	0,00	0,00	6 045,36	6 589,45	6 892,56	7 168,26	7 454,99	7 753,19	8 063,32	8 385,85	8 721,29	9 070,14	9 432,94	9 810,26	10 202,67	10 610,78	11 035,21	11 476,62	11 935,68	12 413,11	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	25 727,46	3 216,69	1 479,09	1 378,51	1 914,34	8 301,61	4 741,43	1 612,66	2 612,08	2 206,99	5 604,90	5 553,38	4 852,89	5 559,61	8 120,68	2 207,04	2 295,32	2 387,14	12 344,96	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	25 727,46	3 216,69	1 479,09	1 378,51	1 914,34	8 301,61	4 741,43	1 612,66	2 612,08	2 206,99	5 604,90	5 553,38	4 852,89	5 559,61	8 120,68	2 207,04	2 295,32	2 387,14	12 344,96	-
Подгруппа проектов 022.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	154 364,75	12 045,69	967,19	0,00	2 884,12	40 863,66	19 144,78	0,00	5 609,47	2 776,37	22 745,24	22 000,77	17 345,03	21 114,44	35 991,12	0,00	0,00	0,00	59 174,01	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	154 364,75	166 410,45	167 377,64	167 377,64	170 261,76	211 125,42	230 270,20	230 270,20	235 879,67	238 656,04	261 401,28	283 402,04	300 747,08	321 861,51	357 852,63	357 852,63	357 852,63	357 852,63	417 026,64	-
Подгруппа проектов 022.02.01.004	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50101																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 314,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 314,91	2 314,91	2 314,91	2 314,91	2 314,91	2 314,91	2 314,91	
Подгруппа проектов 022.02.01.005	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50102																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 101,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	2 101,53	
Подгруппа проектов 022.02.01.006	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50102																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 154,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	29 154,96	
Подгруппа проектов 022.02.01.007	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50102																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 431,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	8 431,06	
Подгруппа проектов 022.02.01.008	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50103																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	967,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	967,19	
Подгруппа проектов 022.02.01.009	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50104																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 286,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-ние
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	17 286,31	
Подгруппа проектов 022.02.01.010	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50104																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 858,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	1 858,46	подключе-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																						ние
Подгруппа проектов 022.02.01.011	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50121																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 828,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	4 828,64	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.012	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50137																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 776,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	2 776,37	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.013	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50138																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 395,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	7 395,63	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.014	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50139																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 869,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	1 869,53	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.015	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50145																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 884,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	2 884,12	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.016	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50154																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 636,95	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 636,95	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.017	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50157																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 609,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	5 609,47	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.018	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50307																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 197,66	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 197,66	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.019	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50401																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 102,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 102,84	1 102,84	1 102,84	1 102,84	1 102,84	1 102,84	1 102,84	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.020	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50408																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 625,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 625,59	1 625,59	1 625,59	1 625,59	1 625,59	1 625,59	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.021	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 927,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 927,28	13 927,28	13 927,28	13 927,28	13 927,28	13 927,28	13 927,28	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.022	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 488,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 488,84	19 488,84	19 488,84	19 488,84	19 488,84	19 488,84	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.023	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 302,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	15 302,60	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.024	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 727,81	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 727,81	11 727,81	11 727,81	11 727,81	11 727,81	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.025	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59008																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 349,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	15 349,61	ние
Подгруппа проектов 022.02.01.026	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59015																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	4 194,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключе-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	4 194,00	ние

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
			A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Подгруппа проектов	022.02.01.027	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 673,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	7 673,07	
Подгруппа проектов	022.02.01.028	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 784,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	2 784,65	
Подгруппа проектов	022.02.01.029	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59016																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 085,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	3 085,46	
Подгруппа проектов	022.02.01.030	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59017																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 188,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	3 188,18	
Подгруппа проектов	022.02.01.031	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1 175,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	1 175,33	
Подгруппа проектов	022.02.01.032	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 401,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	6 401,90	
Подгруппа проектов	022.02.01.033	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	29 173,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	29 173,90	
Подгруппа проектов	022.02.01.034	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	8 792,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	8 792,36	
Подгруппа проектов	022.02.01.035	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59018																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	57 506,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	57 506,94	
Подгруппа проектов	022.02.01.036	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59019																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	2 932,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	2 932,49	
Подгруппа проектов	022.02.01.037	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59020																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	699,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	699,68	
Подгруппа проектов	022.02.01.038	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59020																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4 201,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	4 201,58	
Подгруппа проектов	022.02.01.039	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59021																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 065,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	6 065,51	
Подгруппа проектов	022.02.01.040	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	15 892,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	15 892,55	
Подгруппа проектов	022.02.01.041	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	797,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	797,12	
Подгруппа проектов	022.02.01.042	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59022																					
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5 865,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	5 865,53	
Подгруппа проектов	022.02.01.043	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59023																					

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	1 032,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	1 032,39	
Подгруппа проектов 022.02.01.044	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59024																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 947,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	4 947,79	
Подгруппа проектов 022.02.01.045	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60109																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 176,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	1 176,11	
Подгруппа проектов 022.02.01.046	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60118																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 263,30	0,00	0,00	0,00	0,00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 263,30	24 263,30	24 263,30	24 263,30	24 263,30	
Подгруппа проектов 022.02.01.047	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60712																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 339,40	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 339,40	
Подгруппа проектов 022.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Подгруппа проектов 022.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	7 254,44	7 907,33	8 271,07	8 601,92	8 945,99	9 303,83	9 675,98	10 063,02	10 465,55	10 884,17	11 319,53	11 772,31	12 243,21	12 732,94	13 242,25	13 771,94	14 322,82	14 895,73	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	7254,435705	7907,334918	8271,072325	8601,915218	8945,991826	9303,831499	9675,984759	10063,02415	10465,54512	10884,16692	11319,5336	11772,31494	12243,20754	12732,93584	13242,25327	13771,9434	14322,82114	14895,73399	-
Подгруппа проектов 022.02.03.048	Реконструкция магистральных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.46)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	4 903,61	5 344,93	5 590,80	5 814,43	6 047,01	6 288,89	6 540,45	6 802,06	7 074,15	7 357,11	7 651,40	7 957,45	8 275,75	8 606,78	8 951,05	9 309,09	9 681,46	10 068,72	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	4 903,61	10 248,54	15 839,34	21 653,78	27 700,79	33 989,68	40 530,12	47 332,19	54 406,34	61 763,45	69 414,85	77 372,30	85 648,05	94 254,83	103 205,88	112 514,98	122 196,44	132 265,15	
Подгруппа проектов 022.02.03.049	Реконструкция квартальных тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (Котельная 5.46)																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	2 350,83	2 562,40	2 680,27	2 787,48	2 898,98	3 014,94	3 135,54	3 260,96	3 391,40	3 527,05	3 668,14	3 814,86	3 967,46	4 126,15	4 291,20	4 462,85	4 641,36	4 827,02	Бюджетные средства / ценовая зона
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	2 350,83	4 913,23	7 593,50	10 380,98	13 279,96	16 294,90	19 430,44	22 691,40	26 082,80	29 609,85	33 277,99	37 092,85	41 060,31	45 186,46	49 477,66	53 940,51	58 581,88	63 408,89	
Подгруппа проектов 022.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 022.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 022.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 022.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-
Подгруппа проектов 022.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-

Таблица 201. Финансовые потребности для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	6 210,4	11 250,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	811,3	15 414,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33 685,9
дополнительное оборудование, используемое при произ-	тыс. руб.	7 452,5	13 500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	973,5	18 497,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	40 423,1

водстве работ																						
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	108 061,2	195 750,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 116,2	268 207,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	586 135,1
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	121 724,2	220 500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15 901,0	302 119,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	660 244,2
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	2 484,2	4 500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	324,5	6 165,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13 474,4
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	124 208,3	225 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16 225,5	308 284,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	673 718,6
НДС	тыс. руб.	24 841,7	45 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3 245,1	61 656,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	134 743,7
Всего смета проекта	тыс. руб.	149 050,0	270 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19 470,6	369 941,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	808 462,3
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	149 050,0	419 050,0	419 050,0	419 050,0	419 050,0	419 050,0	419 050,0	419 050,0	419 050,0	419 050,0	419 050,0	438 520,6	808 462,3	808 462,3	808 462,3	808 462,3	808 462,3	808 462,3	808 462,3	808 462,3	808 462,3

Таблица 202. Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	6 431,9	501,9	40,3	0,0	120,2	1 702,7	797,7	0,0	233,7	115,7	947,7	916,7	722,7	879,8	1 499,6	0,0	0,0	0,0	2 465,6	17 376,1
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,0	7 718,2	602,3	48,4	0,0	144,2	2 043,2	957,2	0,0	280,5	138,8	1 137,3	1 100,0	867,3	1 055,7	1 799,6	0,0	0,0	0,0	2 958,7	20 851,3
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,0	111 914,4	8 733,1	701,2	0,0	2 091,0	29 626,2	13 880,0	0,0	4 066,9	2 012,9	16 490,3	15 950,6	12 575,1	15 308,0	26 093,6	0,0	0,0	0,0	42 901,2	302 344,3
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	126 064,6	9 837,3	789,9	0,0	2 355,4	33 372,0	15 634,9	0,0	4 581,1	2 267,4	18 575,3	17 967,3	14 165,1	17 243,5	29 392,7	0,0	0,0	0,0	48 325,4	340 571,8
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	2 572,7	200,8	16,1	0,0	48,1	681,1	319,1	0,0	93,5	46,3	379,1	366,7	289,1	351,9	599,9	0,0	0,0	0,0	986,2	6 950,4
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,0	128 637,3	10 038,1	806,0	0,0	2 403,4	34 053,0	15 954,0	0,0	4 674,6	2 313,6	18 954,4	18 334,0	14 454,2	17 595,4	29 992,6	0,0	0,0	0,0	49 311,7	347 522,2
НДС	тыс. руб.	0,0	25 727,5	2 007,6	161,2	0,0	480,7	6 810,6	3 190,8	0,0	934,9	462,7	3 790,9	3 666,8	2 890,8	3 519,1	5 998,5	0,0	0,0	0,0	9 862,3	69 504,4
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	154 364,8	12 045,7	967,2	0,0	2 884,1	40 863,7	19 144,8	0,0	5 609,5	2 776,4	22 745,2	22 000,8	17 345,0	21 114,4	35 991,1	0,0	0,0	0,0	59 174,0	417 026,6
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	154 364,8	166 410,4	167 377,6	167 377,6	170 261,8	211 125,4	230 270,2	230 270,2	235 879,7	238 656,0	261 401,3	283 402,0	300 747,1	321 861,5	357 852,6	357 852,6	357 852,6	357 852,6	417 026,6	417 026,6

Таблица 203. Расчет платы за технологическое присоединение потребителей

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
в уровне цен 2022 г. в сумме:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	139 669,61	10 898,97	875,12	0	2 609,56	36 973,54	17 322,24	0	5 075,46	2 512,07	20 579,95	19 906,35	15 693,83	19 104,40	32 564,86	323 785,95
Прибыль теплоснабжающего предприятия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	13 966,96	1 089,90	87,51	0	260,96	3 697,35	1 732,22	0	507,55	251,21	2 058,00	1 990,64	1 569,38	1 910,44	3 256,49	32 378,60
Налог на прибыль, 20%	тыс. руб.	0	0	0	0	0	2 793,39	217,98	17,5	0	52,19	739,47	346,44	0	101,51	50,24	411,6	398,13	313,88	382,09	651,3	6 475,72
Итого	тыс. руб.	0	0	0	0	0	156 429,97	12 206,85	980,13	0	2 922,71	41 410,37	19 400,91	0	5 684,52	2 813,51	23 049,54	22 295,11	17 577,09	21 396,93	36 472,64	362 640,27
Итого в расчете на 1 Гкал/час	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	30 267,41	9 246,51	0	17 232,94	65 090,17	3 007,43	0	917,38	457,18	3 797,73	0	0	0	215 050,93	9 872,03
Общая присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0	2,8137	0,7334	0,126	0	0	0,4033	0,106	0	0,1696	0,6362	6,451	6,7054	6,1965	6,1541	6,0693	0	0	0	0,1696	36,73
Общая нагрузка нарастающим итогом	Гкал/ч	0	2,814	3,547	3,673	3,673	3,673	4,076	4,182	4,182	4,352	4,988	11,439	18,145	24,341	30,495	36,565	36,565	36,565	36,565	36,734	

Таблица 204. Итоги расчета эффективности проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки

Показатели	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки Котельная 5.46										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		2 433 007,67	66 233,13	36,73	-1 678 182,89	-0,08	-68,98%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	8	1	1		1	1	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		417 026,64	11 352,61	36,73	276 164,80	0,2	66,22%	не вычисляется	не вычисляется	1 838,92
Суммарный эффект	14	2	2		2	2	2	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 2 эффективнее Варианта 1.									
	Так же необходимо отметить, что тариф конечного потребителя существующего источника ниже тарифа перспективной котельной. Таким образом, Вариант 2 не только экономически эффективнее варианта 1, но и наиболее приемлем для потребителя.									

Таблица 205. Финансовые потребности для реализации мероприятий для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	302,27	329,47	344,63	358,41	372,75	387,66	403,17	419,29	436,06	453,51	471,65	490,51	510,13	530,54	551,76	573,83	596,78	620,66	8 153,09
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	362,72	395,37	413,55	430,10	447,30	465,19	483,80	503,15	523,28	544,21	565,98	588,62	612,16	636,65	662,11	688,60	716,14	744,79	9 783,71
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	5 259,47	5 732,82	5 996,53	6 236,39	6 485,84	6 745,28	7 015,09	7 295,69	7 587,52	7 891,02	8 206,66	8 534,93	8 876,33	9 231,38	9 600,63	9 984,66	10 384,05	10 799,41	141 863,69
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	5 924,46	6 457,66	6 754,71	7 024,90	7 305,89	7 598,13	7 902,05	8 218,14	8 546,86	8 888,74	9 244,29	9 614,06	9 998,62	10 398,56	10 814,51	11 247,09	11 696,97	12 164,85	159 800,47
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	120,91	131,79	137,85	143,37	149,10	155,06	161,27	167,72	174,43	181,40	188,66	196,21	204,05	212,22	220,70	229,53	238,71	248,26	3 261,24
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	6 045,36	6 589,45	6 892,56	7 168,26	7 454,99	7 753,19	8 063,32	8 385,85	8 721,29	9 070,14	9 432,94	9 810,26	10 202,67	10 610,78	11 035,21	11 476,62	11 935,68	12 413,11	163 061,71
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	1 209,07	1 317,89	1 378,51	1 433,65	1 491,00	1 550,64	1 612,66	1 677,17	1 744,26	1 814,03	1 886,59	1 962,05	2 040,53	2 122,16	2 207,04	2 295,32	2 387,14	2 482,62	32 612,34
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	7 254,44	7 907,33	8 271,07	8 601,92	8 945,99	9 303,83	9 675,98	10 063,02	10 465,55	10 884,17	11 319,53	11 772,31	12 243,21	12 732,94	13 242,25	13 771,94	14 322,82	14 895,73	195 674,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	7 254,44	15 161,77	23 432,84	32 034,76	40 980,75	50 284,58	59 960,57	70 023,59	80 489,14	91 373,30	102 692,84	114 465,15	126 708,36	139 441,29	152 683,55	166 455,49	180 778,31	195 674,05	195 674,05

Таблица 206. Тарифно-балансовая модель на тепловую энергию в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	50,69	56,62	57,69	57,69	67,3324	70,056	70,4187	70,4187	70,4187	71,5801	71,8908	71,8908	72,3879	74,2536	98,9212	124,3344	148,2555	172,0523	195,6005	195,6004	195,6003	195,6002	196,0971
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0	0	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
прирост	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	50,69	56,62	56,53	56,53	66,17	68,9	69,26	69,26	69,26	70,42	70,73	70,73	71,23	73,09	97,76	123,17	147,1	170,89	194,44	194,44	194,44	194,44	194,94
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	3,51	3,51	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
То же в %	%	6,92%	6,20%	4,23%	4,23%	3,61%	3,47%	3,45%	3,45%	3,45%	3,39%	3,38%	3,38%	3,36%	3,27%	2,44%	1,94%	1,62%	1,40%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%	1,23%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	47,18	53,11	54,14	54,14	63,78	66,51	66,87	66,87	66,87	68,03	68,34	68,34	68,84	70,7	95,37	120,78	144,71	168,5	192,05	192,05	192,05	192,05	192,55
теплосетевой организации	тыс. Гкал	40,04	45,97	47	47,01	56,65	59,38	59,74	59,74	59,74	60,9	61,21	61,21	61,71	63,57	88,24	113,65	137,58	161,37	184,92	184,92	184,92	184,92	185,42
компенсация потерь тепловой энергии в тепловой сети	тыс. Гкал	7,14	7,14	7,14	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
отпуск конечному потребителю с коллекторов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Балансы топлива																								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Потребность в топливе всего	тыс. тут	7998,88	8934,64	9103,48	9103,48	10625,06	11054,83	11112,06	11112,06	11112,06	11295,34	11344,37	11344,37	11422,8	11717,21	15609,76	19619,97	23394,71	27149,85	30865,77	30865,75	30865,73	30865,7	30944,12
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	7 998,88	8 934,64	9 103,48	9 103,48	10 625,06	11 054,83	11 112,06	11 112,06	11 112,06	11 295,34	11 344,37	11 344,37	11 422,80	11 717,21	15 609,76	19 619,97	23 394,71	27 149,85	30 865,77	30 865,75	30 865,73	30 865,70	30 944,12
природный газ	тыс. тут	7998,88	8934,64	9103,48	9103,48	10625,06	11054,83	11112,06	11112,06	11112,06	11295,34	11344,37	11344,37	11422,8	11717,21	15609,76	19619,97	23394,71	27149,85	30865,77	30865,75	30865,73	30865,7	30944,12
Структура расхода топлива	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
природный газ	%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Расчет НВВ																								

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
топливо	тыс. руб.	31 271,16	40 366,17	34 993,27	38 492,59	58 464,90	63 262,94	66 134,08	68 779,44	70 498,93	73 453,26	75 616,36	77 506,77	79 993,74	84 106,86	114 288,78	146 522,99	178 207,26	210 947,92	244 616,10	249 508,27	254 498,27	259 588,05	265 452,48
природный газ	тыс. руб.	31 271,16	40 366,17	34 993,27	38 492,59	58 464,90	63 262,94	66 134,08	68 779,44	70 498,93	73 453,26	75 616,36	77 506,77	79 993,74	84 106,86	114 288,78	146 522,99	178 207,26	210 947,92	244 616,10	249 508,27	254 498,27	259 588,05	265 452,48
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	3 254,34	4 391,64	3 620,95	3 983,04	13 566,52	5 170,60	5 356,98	5 520,06	5 661,76	5 903,16	6 081,15	6 237,43	6 442,13	6 778,55	9 225,55	11 843,77	14 422,98	17 093,54	19 845,39	20 264,08	20 692,02	21 129,41	21 631,39
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	0	0	0	0	7 770,57	8 469,92	8 859,54	9 213,92	9 582,48	9 965,77	10 364,41	10 778,98	11 210,14	11 658,55	12 124,89	12 609,88	13 114,28	13 638,85	14 184,41	14 751,78	15 341,85	15 955,53	16 593,75
сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0	0	4 331,30	4 721,12	4 938,29	5 135,82	5 341,25	5 554,90	5 777,10	6 008,18	6 248,51	6 498,45	6 758,39	7 028,72	7 309,87	7 602,27	7 906,36	8 222,61	8 551,52	8 893,58	9 249,32
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0	605,4	1 254,70	1 380,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7 530,80	7 502,02	7 509,11	8 260,02	19 483,10	65 118,71	65 472,81	64 667,61	63 862,41	63 057,22	17 252,02	16 446,82	15 641,62	14 836,43	14 031,23	1 210,84	8 112,76	8 112,76	8 112,76	8 112,76	8 112,76	8 112,76	8 112,76
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0	0	1 129,43	1 242,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 034,30	154,23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	0	160,78	393,37	432,71	32,28	35,19	36,8	38,28	39,81	41,4	43,06	44,78	46,57	48,43	50,37	52,38	54,48	56,66	58,92	61,28	63,73	66,28	68,93
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	6 400,20	10 924,33	9 851,82	8 762,05	7 679,23	6 603,62	6 030,52	5 960,23	5 898,05	5 844,32	5 799,37	6 252,68	13 188,18	13 266,52	13 355,12	13 454,41	13 564,81	13 686,77	13 820,75
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	913,95	-3 705,06	-902,56	-4 081,07	-44 133,63	-78 000,31	-76 262,22	-74 100,04	-71 244,63	-68 312,91	-21 073,65	-19 389,16	-17 482,06	-14 961,44	-2 410,89	23 020,42	22 929,65	37 929,65	54 255,01	58 829,86	63 576,03	68 499,27	73 936,63

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	44 004,55	49 475,18	47 998,27	49 709,83	65 915,24	79 702,49	84 388,10	88 017,14	91 421,23	96 266,43	100 090,97	103 594,03	107 998,71	114 810,15	159 867,69	208 541,68	257 339,46	308 648,15	362 334,07	373 205,06	384 400,99	395 931,65	408 866,00
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
норматив прибыли	%	1,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	44 004,55	49 475,18	47 998,27	49 709,83	65 915,24	79 702,49	84 388,10	88 017,14	91 421,23	96 266,43	100 090,97	103 594,03	107 998,71	114 810,15	159 867,69	208 541,68	257 339,46	308 648,15	362 334,07	373 205,06	384 400,99	395 931,65	408 866,00
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	932,7	931,56	886,56	918,17	1 033,44	1 198,43	1 262,00	1 316,27	1 367,18	1 415,06	1 464,59	1 515,84	1 568,89	1 623,82	1 676,27	1 726,56	1 778,37	1 831,71	1 886,66	1 943,26	2 001,56	2 061,60	2 123,45
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	149 050,00	270 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 470,61	369 941,66	0	0	0	0	0	0	0
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	149 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	419 050,00	438 520,61	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27	808 462,27
Источники финансирования																								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	149 050,00	270 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 470,61	369 941,66	0	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	124 208,33	225 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 225,51	308 284,72	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	24 841,67	45 000,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 245,10	61 656,94	0	0	0	0	0	0	0
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	44 004,55	49 475,18	47 998,27	49 709,83	65 915,24	79 702,49	84 388,10	88 017,14	91 421,23	96 266,43	100 090,97	103 594,03	107 998,71	114 810,15	159 867,69	208 541,68	257 339,46	308 648,15	362 334,07	373 205,06	384 400,99	395 931,65	408 866,00
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./ Гкал	932,7	931,56	886,56	918,17	1 033,44	1 198,43	1 262,00	1 316,27	1 367,18	1 415,06	1 464,59	1 515,84	1 568,89	1 623,82	1 676,27	1 726,56	1 778,37	1 831,71	1 886,66	1 943,26	2 001,56	2 061,60	2 123,45
Тариф на реал-ю тепловой энергии (в	руб./ Гкал	932,7	931,56	886,56	918,17	1 033,42	1 198,49	1 262,02	1 316,29	1 367,20	1 415,05	1 464,58	1 515,84	1 568,90	1 623,81	1 676,27	1 726,56	1 778,36	1 831,71	1 886,66	1 943,26	2 001,56	2 061,60	2 123,45

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ценах соответствующих лет)																								
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	932,7	932,7	886,56	946,97	892,57	1 158,62	1 233,93	1 286,99	1 342,33	1 389,31	1 437,94	1 488,27	1 540,35	1 594,27	1 650,07	1 699,57	1 750,56	1 803,07	1 857,16	1 912,88	1 970,27	2 029,37	2 090,25
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	932,7	930,54	886,56	892,57	1 158,62	1 233,93	1 286,99	1 342,33	1 389,31	1 437,94	1 488,27	1 540,35	1 594,27	1 650,07	1 699,57	1 750,56	1 803,07	1 857,16	1 912,88	1 970,27	2 029,37	2 090,25	2 152,96

Таблица 207. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии по сетям ООО СМУ-9 СБ "Космическое" в зоне деятельности ЕТО № 22 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс. Гкал	40,04	45,97	47	47,01	56,65	59,38	59,74	59,74	59,74	60,9	61,21	61,21	61,71	63,57	88,24	113,65	137,58	161,37	184,92	184,92	184,92	184,92	185,42
ЕТО № 22 ООО Строительно-монтажный трест "Стройбетон"	тыс. Гкал	40,04	45,97	47	47,01	56,65	59,38	59,74	59,74	59,74	60,9	61,21	61,21	61,71	63,57	88,24	113,65	137,58	161,37	184,92	184,92	184,92	184,92	185,42
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь (план)	тыс. Гкал	7,14	7,14	7,14	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
То же в %	%	15,12 %	13,44 %	13,18 %	13,17 %	11,18%	10,72%	10,66%	10,66%	10,66%	10,48%	10,43%	10,43%	10,35%	10,08%	7,47%	5,90%	4,93%	4,23%	3,71%	3,71%	3,71%	3,71%	3,70%
Отпущено Всего, в том числе:	тыс. Гкал	40,0444	45,972	47,0026	47,01	56,65	59,38	59,74	59,74	59,74	60,9	61,21	61,21	61,71	63,57	88,24	113,65	137,58	161,37	184,92	184,92	184,92	184,92	185,42
Отпущено магистральные сети конечный потребитель	тыс. Гкал	20,499	25,6313	34,7526	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75
Отпущено распределительные сети	тыс. Гкал	16,0354	16,8307	9,78	9,7874	19,4298	22,1534	22,5161	22,5161	22,5161	23,6775	23,9882	23,9882	24,4853	26,351	51,0186	76,4318	100,353	124,1499	147,6982	147,6982	147,6982	147,6982	148,1953
Отпущено распределительные сети потери	тыс. Гкал	3,51	3,51	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	41 979,99	47 456,47	44 908,85	47 539,35	62 352,11	75 305,47	79 728,62	83 144,25	86 365,86	91 057,37	94 723,97	98 064,59	102 302,22	108 941,54	153 853,52	202 406,43	251 081,85	302 267,06	355 828,38	366 573,63	377 642,86	389 045,96	401 851,84
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	37 349,21	42 825,70	41 670,55	43 163,26	58 546,82	71 157,71	75 390,05	78 632,14	81 673,27	86 177,08	89 648,47	92 786,06	96 812,56	103 232,29	147 915,89	196 231,30	244 659,71	295 588,04	348 882,20	359 349,60	370 129,87	381 232,45	393 725,80
тепловая энергия на технологические нужды	тыс. руб	37 349,21	42 825,70	41 670,55	43 163,26	58 546,82	71 157,71	75 390,05	78 632,14	81 673,27	86 177,08	89 648,47	92 786,06	96 812,56	103 232,29	147 915,89	196 231,30	244 659,71	295 588,04	348 882,20	359 349,60	370 129,87	381 232,45	393 725,80
ЕТО № 22 ООО Строительно-монтажный трест "Стройбетон"	тыс. руб	37 349,21	42 825,70	41 670,55	43 163,26	58 546,82	71 157,71	75 390,05	78 632,14	81 673,27	86 177,08	89 648,47	92 786,06	96 812,56	103 232,29	147 915,89	196 231,30	244 659,71	295 588,04	348 882,20	359 349,60	370 129,87	381 232,45	393 725,80
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	4 630,77	4 630,77	3 238,30	4 376,08	3 805,29	4 147,77	4 338,56	4 512,11	4 692,59	4 880,29	5 075,51	5 278,53	5 489,67	5 709,25	5 937,62	6 175,13	6 422,13	6 679,02	6 946,18	7 224,03	7 512,99	7 813,51	8 126,05
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	4 630,77	4 630,77	3 238,30	4 376,08	3 805,29	4 147,77	4 338,56	4 512,11	4 692,59	4 880,29	5 075,51	5 278,53	5 489,67	5 709,25	5 937,62	6 175,13	6 422,13	6 679,02	6 946,18	7 224,03	7 512,99	7 813,51	8 126,05
Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс. руб	484,07	484,07	338,51	457,45	397,78	433,58	453,52	471,67	490,53	510,15	530,56	551,78	573,85	596,81	620,68	645,51	671,33	698,18	726,11	755,15	785,36	816,77	849,44
расходы на покупку сетевой воды	тыс. руб	484,07	484,07	338,51	457,45	397,78	433,58	453,52	471,67	490,53	510,15	530,56	551,78	573,85	596,81	620,68	645,51	671,33	698,18	726,11	755,15	785,36	816,77	849,44
Услуги производственного характера	тыс. руб	2 036,40	2 036,40	1 424,05	1 924,40	1 673,39	1 824,00	1 907,90	1 984,21	2 063,58	2 146,13	2 231,97	2 321,25	2 414,10	2 510,66	2 611,09	2 715,54	2 824,16	2 937,12	3 054,61	3 176,79	3 303,86	3 436,02	3 573,46
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	1 450,46	1 450,46	1 014,31	1 370,69	1 191,90	26 800,17	27 485,15	27 550,85	27 603,97	27 724,07	2 915,13	3 388,62	3 483,08	5 975,97	6 408,53	7 109,14	7 803,31	8 409,92	6 492,79	10 553,13	12 760,17	12 529,83	11 837,00
текущая амортизация	тыс. руб	1 450,46	1 450,46	1 014,31	1 370,69	1 191,90	1 072,71	953,52	834,33	715,14	595,95	476,76	357,57	238,38	119,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
амортизация инвестпроектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	25 727,46	26 531,63	26 716,52	26 888,83	27 128,12	2 438,37	3 031,05	3 244,70	5 856,78	6 408,53	7 109,14	7 803,31	8 409,92	6 492,79	10 553,13	12 760,17	12 529,83	11 837,00
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	305,21	305,21	213,43	288,42	250,8	273,37	285,95	297,38	309,28	321,65	334,52	347,9	361,81	376,29	391,34	406,99	423,27	440,2	457,81	476,12	495,17	514,97	535,57
другие расходы, связанные с производством и	тыс.	865,29	865,29	605,1	817,7	711,04	3	3	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
(или) реализацией продукции, в том числе:	руб.						322,05	136,69	746,09	341,79	993,25	617,68	595,45	574,74	562,12	551,15	541,89	534,40	528,75	525,03	371,91	501,43	532,62	564,21
налоги (земельный налог, транспортный налог, водный налог, прочие налоги)	тыс. руб.	865,29	865,29	605,1	817,7	711,04	775,03	810,69	843,11	876,84	911,91	948,39	986,32	1 025,78	1 066,81	1 109,48	1 153,86	1 200,01	1 248,01	1 297,93	1 349,85	1 403,84	1 460,00	1 518,40
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-1 275,97	-18,31	121,27	- 331,73	4 932,78	1 637,10	2 016,03	2 286,05	2 515,05	2 939,22	3 202,99	3 405,49	3 721,27	4 360,45	10 450,68	16 923,09	23 395,82	30 204,38	37 334,60	38 329,45	39 350,63	40 396,30	41 617,73
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	45 845,43	52 579,58	48 625,52	52 066,26	71 509,80	109 595,74	115 013,86	118 480,50	121 690,06	126 691,85	106 556,81	110 675,07	115 431,07	125 323,84	176 886,98	232 748,58	288 734,13	347 485,62	406 419,33	423 236,19	437 839,48	450 272,48	463 829,27
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	45 845,43	52 579,58	48 625,52	52 066,26	71 509,80	109 595,74	115 013,86	118 480,50	121 690,06	126 691,85	106 556,81	110 675,07	115 431,07	125 323,84	176 886,98	232 748,58	288 734,13	347 485,62	406 419,33	423 236,19	437 839,48	450 272,48	463 829,27
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	8 496,22	9 753,88	6 954,97	8 903,00	12 962,98	38 438,03	39 623,81	39 848,36	40 016,79	40 514,77	16 908,34	17 889,01	18 618,52	22 091,55	28 971,09	36 517,28	44 074,42	51 897,58	57 537,13	63 886,58	67 709,61	69 040,03	70 103,47
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	37 349,21	42 825,70	41 670,55	43 163,26	58 546,82	71 157,71	75 390,05	78 632,14	81 673,27	86 177,08	89 648,47	92 786,06	96 812,56	103 232,29	147 915,89	196 231,30	244 659,71	295 588,04	348 882,20	359 349,60	370 129,87	381 232,45	393 725,80
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии экономически обоснованный	руб./ Гкал	212,17	212,17	147,97	189,39	228,82	647,37	663,29	667,04	669,86	665,27	276,23	292,25	301,72	347,5	328,32	321,3	320,37	321,6	311,14	345,48	366,15	373,35	378,08
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	154 364,75	19 300,13	8 874,53	8 271,07	11 486,04	49 809,65	28 448,61	9 675,98	15 672,49	13 241,92	33 629,40	33 320,30	29 117,35	33 357,64	48 724,05	13 242,25	13 771,94	14 322,82	74 069,74
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	154 364,75	173 664,88	182 539,41	190 810,48	202 296,52	252 106,17	280 554,78	290 230,76	305 903,25	319 145,17	352 774,57	386 094,87	415 212,22	448 569,86	497 293,91	510 536,16	524 308,10	538 630,92	612 700,66
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	155 556,66	40 054,94	29 770,23	28 929,36	31 921,75	70 078,73	23 610,54	5 001,28	10 769,72	10 496,60	30 967,79	30 996,49	27 110,39	31 564,89	44 606,07	12 760,17	15 055,49	14 916,97	73 493,63
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и(или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	1 191,90	26 800,17	27 485,15	27 550,85	27 603,97	27 724,07	2 915,13	3 388,62	3 483,08	5 975,97	6 408,53	7 109,14	7 803,31	8 409,92	6 492,79	10 553,13	12 760,17	12 529,83	11 837,00
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	128 637,30	10 038,08	805,99	0	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0	4 674,56	2 313,64	18 954,36	18 333,97	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0	0	0	49 311,67
возвратный НДС стоимости кап. затрат	тыс. руб.	0	0	0	0	25 727,46	3 216,69	1 479,09	1 378,51	1 914,34	8 301,61	4 741,44	1 612,66	2 612,08	2 206,99	5 604,90	5 553,38	4 852,89	5 559,61	8 120,68	2 207,04	2 295,32	2 387,14	12 344,96
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	1 191,91	20 754,81	20 895,70	20 658,29	20 435,71	20 269,08	-4 838,07	-4 674,70	-4 902,77	-2 745,32	-2 661,61	-2 323,81	-2 006,96	-1 792,75	-4 117,98	-482,08	1 283,55	594,15	-576,11
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	1 450,46	2 900,92	3 915,22	5 285,91	6 477,82	27 232,62	48 128,32	68 786,61	89 222,32	109 491,40	104 653,33	99 978,63	95 075,86	92 330,54	89 668,92	87 345,11	85 338,16	83 545,41	79 427,42	78 945,34	80 228,90	80 823,04	80 246,93
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	1 450,46	1 450,46	1 014,31	1 370,69	1 191,91	20 754,81	20 895,70	20 658,29	20 435,71	20 269,08	-4 838,07	-4 674,70	-4 902,77	-2 745,32	-2 661,61	-2 323,81	-2 006,96	-1 792,75	-4 117,98	-482,08	1 283,55	594,15	-576,11
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	1 450,46	2 900,92	3 915,22	5 285,91	6 477,82	27 232,62	48 128,32	68 786,61	89 222,32	109 491,40	104 653,33	99 978,63	95 075,86	92 330,54	89 668,92	87 345,11	85 338,16	83 545,41	79 427,42	78 945,34	80 228,90	80 823,04	80 246,93
Инвест составляющая	тыс. руб.	-1 450,46	-1 450,46	-1 014,31	-1 370,69	-1 191,91	-20 754,81	-20 895,70	-20 658,29	-20 435,71	-20 269,08	4 838,07	4 674,70	4 902,77	2 745,32	2 661,61	2 323,81	2 006,96	1 792,75	4 117,98	482,08	-1 283,55	-594,15	576,11
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	45 845,43	52 579,58	48 625,52	52 066,26	71 509,80	109 595,74	115 013,86	118 480,50	121 690,06	126 691,85	111 394,88	115 349,78	120 333,84	128 069,16	179 548,60	235 072,39	290 741,09	349 278,37	410 537,31	423 718,27	437 839,48	450 272,48	464 405,37
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	8 496,22	9 753,88	6 954,97	8 903,00	12 962,98	38 438,03	39 623,81	39 848,36	40 016,79	40 514,77	21 746,41	22 563,72	23 521,29	24 836,88	31 632,71	38 841,09	46 081,38	53 690,33	61 655,11	64 368,66	67 709,61	69 040,03	70 679,58
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	37 349,21	42 825,70	41 670,55	43 163,26	58 546,82	71 157,71	75 390,05	78 632,14	81 673,27	86 177,08	89 648,47	92 786,06	96 812,56	103 232,29	147 915,89	196 231,30	244 659,71	295 588,04	348 882,20	359 349,60	370 129,87	381 232,45	393 725,80
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	212,17	212,17	147,97	189,39	228,82	647,37	663,29	667,04	669,86	665,27	355,27	368,62	381,17	390,68	358,48	341,75	334,95	332,71	333,41	348,09	366,15	373,35	381,19
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установ-	руб./ Гкал	212,17	212,17	147,97	189,39	228,82	171,15	180,21	187,96	195,23	202,06	209,13	216,45	224,03	231,87	239,36	246,54	253,94	261,55	269,4	277,48	285,81	294,38	303,21

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
ленный																								
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	212,17	212,17	147,97	0	374,75	165,43	176,18	183,76	191,66	198,37	205,31	212,5	219,93	227,63	235,6	242,67	249,95	257,45	265,17	273,12	281,32	289,76	298,45
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	212,17	212,17	147,97	374,75	165,43	176,18	183,76	191,66	198,37	205,31	212,5	219,93	227,63	235,6	242,67	249,95	257,45	265,17	273,12	281,32	289,76	298,45	307,4

Таблица 208. Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения МП г. Омска "Тепловая компания" в зоне деятельности ЕТО № 22 с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

МП "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Баланс тепловой энергии																								
ВСЕГО Принято тепловой энергии из магистральных сетей, в том числе:	тыс. Гкал	19,55	20,34	12,25	12,26	21,9	24,62	24,99	24,99	24,99	26,15	26,46	26,46	26,96	28,82	53,49	78,9	102,82	126,62	150,17	150,17	150,17	150,17	150,67
Принято тепловой энергии из магистральных сетей для реализации конечному потребителю	тыс. Гкал	16,04	16,83	9,78	9,79	19,43	22,15	22,52	22,52	22,52	23,68	23,99	23,99	24,49	26,35	51,02	76,43	100,35	124,15	147,7	147,7	147,7	147,7	148,2
по сетям ООО СМУ-9 СБ "Космическое"	тыс. Гкал	16,04	16,83	9,78	9,79	19,43	22,15	22,52	22,52	22,52	23,68	23,99	23,99	24,49	26,35	51,02	76,43	100,35	124,15	147,7	147,7	147,7	147,7	148,2
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс. Гкал	3,51	3,51	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
по сетям ООО СМУ-9 СБ "Космическое"	тыс. Гкал	3,51	3,51	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
То же в %	%	17,96%	17,26%	20,16%	20,15%	11,28%	10,03%	9,89%	9,89%	9,89%	9,45%	9,34%	9,34%	9,16%	8,57%	4,62%	3,13%	2,40%	1,95%	1,64%	1,64%	1,64%	1,64%	1,64%
Полезно отпущено потребителям	тыс. Гкал	16,04	16,83	9,78	9,79	19,43	22,15	22,52	22,52	22,52	23,68	23,99	23,99	24,49	26,35	51,02	76,43	100,35	124,15	147,7	147,7	147,7	147,7	148,2
Расчет НВВ																								
Покупная энергия, в том числе:	тыс. руб	22 184,50	22 540,12	12 297,13	13 432,21	24 479,80	32 392,47	34 909,46	36 401,36	37 938,68	41 131,46	43 100,02	44 626,47	47 084,08	52 158,48	100 595,32	153 112,04	205 698,86	261 046,94	319 002,70	328 621,91	338 531,66	348 740,75	360 447,96
на технологические цели, в т.ч:	тыс. руб	18 358,45	19 268,96	10 117,70	11 122,01	21 788,42	29 458,87	31 840,91	33 210,07	34 619,74	37 679,77	39 510,25	40 893,11	43 201,39	48 120,48	96 395,80	148 744,54	201 156,66	256 323,05	314 089,86	323 512,56	333 217,93	343 214,47	354 700,63
тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб	18 358,45	19 268,96	10 117,70	11 122,01	21 788,42	29 458,87	31 840,91	33 210,07	34 619,74	37 679,77	39 510,25	40 893,11	43 201,39	48 120,48	96 395,80	148 744,54	201 156,66	256 323,05	314 089,86	323 512,56	333 217,93	343 214,47	354 700,63
по сетям ООО СМУ-9 СБ "Космическое"	тыс. руб	18 358,45	19 268,96	10 117,70	11 122,01	21 788,42	29 458,87	31 840,91	33 210,07	34 619,74	37 679,77	39 510,25	40 893,11	43 201,39	48 120,48	96 395,80	148 744,54	201 156,66	256 323,05	314 089,86	323 512,56	333 217,93	343 214,47	354 700,63
энергия на хозяйственные нужды, всего, в т.ч.:	тыс. руб	3 826,05	3 271,16	2 179,43	2 310,20	2 691,38	2 933,60	3 068,55	3 191,29	3 318,94	3 451,70	3 589,77	3 733,36	3 882,69	4 038,00	4 199,52	4 367,50	4 542,20	4 723,89	4 912,84	5 109,36	5 313,73	5 526,28	5 747,33
тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб	3 826,05	3 271,16	2 179,43	2 310,20	2 691,38	2 933,60	3 068,55	3 191,29	3 318,94	3 451,70	3 589,77	3 733,36	3 882,69	4 038,00	4 199,52	4 367,50	4 542,20	4 723,89	4 912,84	5 109,36	5 313,73	5 526,28	5 747,33
Услуги производственного характера	тыс. руб	24,91	1,36	1,41	1,49	1,74	1,89	1,98	2,06	2,14	2,23	2,32	2,41	2,51	2,61	2,71	2,82	2,93	3,05	3,17	3,3	3,43	3,57	3,71
Затраты на оплату труда	тыс. руб	1 051,24	1 218,60	1 082,28	1 147,22	1 336,51	1 456,79	1 523,81	1 584,76	1 648,15	1 714,07	1 782,64	1 853,94	1 928,10	2 005,22	2 085,43	2 168,85	2 255,60	2 345,83	2 439,66	2 537,25	2 638,74	2 744,29	2 854,06
Страховые взносы	тыс. руб	314,45	364,63	323,88	344,17	400,95	437,04	457,14	475,43	494,44	514,22	534,79	556,18	578,43	601,57	625,63	650,66	676,68	703,75	731,9	761,17	791,62	823,29	856,22
Амортизация, в т.ч.:	тыс. руб	2 161,42	2 175,57	1 546,20	1 236,96	1 236,96	1 082,34	927,72	773,10	618,48	463,86	309,24	154,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
текущая амортизация	тыс. руб	2 161,42	2 175,57	1 546,20	1 236,96	1 236,96	1 082,34	927,72	773,1	618,48	463,86	309,24	154,62											
амортизация инвестпроектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	579,33	751,37	722,15	765,48	891,78	972,04	1 016,76	1 057,43	1 099,72	1 143,71	1 189,46	1 237,04	1 286,52	1 337,98	1 391,50	1 447,16	1 505,05	1 565,25	1 627,86	1 692,98	1 760,70	1 831,12	1 904,37

МП "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	89,8	107,18	101,23	107,3	125,01	136,26	142,53	148,23	154,16	160,32	166,74	173,41	180,34	187,56	195,06	202,86	210,98	219,41	228,19	237,32	246,81	256,68	266,95
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-2 215,14	-1 520,89	-1 412,01	-577,27	-1 539,38	-595,65	-243,86	-41,13	140,59	687,24	957,60	1 120,49	1 471,59	2 218,80	12 283,72	23 229,62	34 175,64	45 703,39	57 765,01	59 398,42	61 077,14	62 802,24	64 834,39
ИТОГО затраты на передачу тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	24 190,51	25 637,95	14 662,27	16 457,55	26 933,36	35 883,18	38 735,53	40 401,24	42 096,37	45 817,13	48 042,80	49 724,56	52 531,57	58 512,22	117 179,37	180 814,01	244 525,74	311 587,62	381 798,50	393 252,35	405 050,10	417 201,94	431 167,65
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.		0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	24 190,51	25 637,95	14 662,27	16 457,55	26 933,36	35 883,18	38 735,53	40 401,24	42 096,37	45 817,13	48 042,80	49 724,56	52 531,57	58 512,22	117 179,37	180 814,01	244 525,74	311 587,62	381 798,50	393 252,35	405 050,10	417 201,94	431 167,65
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	5 832,07	6 368,98	4 544,56	5 335,54	5 144,95	6 424,32	6 894,62	7 191,16	7 476,63	8 137,36	8 532,55	8 831,45	9 330,18	10 391,74	20 783,58	32 069,46	43 369,09	55 264,57	67 708,64	69 739,79	71 832,16	73 987,47	76 467,03
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	18 358,45	19 268,96	10 117,70	11 122,01	21 788,42	29 458,87	31 840,91	33 210,07	34 619,74	37 679,77	39 510,25	40 893,11	43 201,39	48 120,48	96 395,80	148 744,54	201 156,66	256 323,05	314 089,86	323 512,56	333 217,93	343 214,47	354 700,63
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	1 508,57	1 523,28	1 499,21	1 681,50	1 386,19	1 619,76	1 720,35	1 794,33	1 869,62	1 935,05	2 002,77	2 072,88	2 145,44	2 220,50	2 296,80	2 365,69	2 436,66	2 509,77	2 584,99	2 662,54	2 742,42	2 824,69	2 909,46
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии экономически обоснованный	руб./ Гкал	363,7	378,41	464,68	545,14	264,8	289,99	306,21	319,38	332,06	343,67	355,7	368,16	381,05	394,36	407,37	419,58	432,17	445,14	458,43	472,18	486,34	500,94	515,99
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0	0	0	0	0,00	0,00	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования																								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	128 637,30	10 038,08	805,99	0	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0	4 674,56	2 313,64	18 954,36	18 333,97	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0	0	0	49 311,67
+ Избыток финансирования/- дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	128 637,30	10 038,08	805,99	0	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0	4 674,56	2 313,64	18 954,36	18 333,97	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0	0	0	49 311,67
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	128 637,30	138 675,38	139 481,37	139 481,37	141 884,81	175 937,86	191 891,84	191 891,84	196 566,40	198 880,04	217 834,40	236 168,37	250 622,56	268 217,92	298 210,52	298 210,52	298 210,52	298 210,52	347 522,19
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	128 637,30	10 038,08	805,99	0	2 403,44	34 053,05	15 953,98	0	4 674,56	2 313,64	18 954,36	18 333,97	14 454,19	17 595,36	29 992,60	0	0	0	49 311,67
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	128 637,30	138 675,38	139 481,37	139 481,37	141 884,81	175 937,86	191 891,84	191 891,84	196 566,40	198 880,04	217 834,40	236 168,37	250 622,56	268 217,92	298 210,52	298 210,52	298 210,52	298 210,52	347 522,19
Инвест составляющая	тыс. руб.	0	0	0	0	-128 637,30	-10 038,08	-805,99	0	-2 403,44	-34 053,05	-15 953,98	0	-4 674,56	-2 313,64	-18 954,36	-18 333,97	-14 454,19	-17 595,36	-29 992,60	0	0	0	-49 311,67
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб	24 190,51	25 637,95	14 662,27	16 457,55	26 933,36	35 883,18	38 735,53	40 401,24	42 096,37	45 817,13	48 042,80	49 724,56	52 531,57	58 512,22	117 179,37	180 814,01	244 525,74	311 587,62	381 798,50	393 252,35	405 050,10	417 201,94	431 167,65

МП "Тепловая компания"	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
на содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб	5 832,07	6 368,98	4 544,56	5 335,54	5 144,95	6 424,32	6 894,62	7 191,16	7 476,63	8 137,36	8 532,55	8 831,45	9 330,18	10 391,74	20 783,58	32 069,46	43 369,09	55 264,57	67 708,64	69 739,79	71 832,16	73 987,47	76 467,03
на оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	18 358,45	19 268,96	10 117,70	11 122,01	21 788,42	29 458,87	31 840,91	33 210,07	34 619,74	37 679,77	39 510,25	40 893,11	43 201,39	48 120,48	96 395,80	148 744,54	201 156,66	256 323,05	314 089,86	323 512,56	333 217,93	343 214,47	354 700,63
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный с инвестиционной составляющей	руб./ Гкал	363,7	378,41	464,68	545,14	264,8	289,99	306,21	319,38	332,06	343,67	355,7	368,16	381,05	394,36	407,37	419,58	432,17	445,14	458,43	472,18	486,34	500,94	515,99
Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии средневзвешенный установленный	руб./ Гкал	363,7	378,41	464,68	545,15	264,81	290	306,2	319,37	332,05	343,67	355,7	368,15	381,04	394,37	407,37	419,59	432,18	445,15	458,5	472,25	486,42	501,01	516,05
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	363,7	363,7	464,68	464,68	264,56	282,65	301,02	313,97	327,47	338,93	350,79	363,07	375,78	388,93	402,54	414,62	427,05	439,87	453,06	466,65	480,65	495,07	509,93
тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	363,7	400,48	464,68	264,56	282,65	301,02	313,97	327,47	338,93	350,79	363,07	375,78	388,93	402,54	414,62	427,05	439,87	453,06	466,65	480,65	495,07	509,93	525,22

Таблица 209. Тарифно-балансовая модель (обобщенные данные) ЕТО № 22 от ООО СМТ «Стройбетон» с учетом предложений по техническому перевооружению (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Тариф на отпуск тепловой энергии с коллекторов																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	47,18	53,11	54,14	54,14	63,78	66,51	66,87	66,87	66,87	68,03	68,34	68,34	68,84	70,7	95,37	120,78	144,71	168,5	192,05	192,05	192,05	192,05	192,55
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	44 004,55	49 475,18	47 998,27	49 709,83	65 915,24	79 702,49	84 388,10	88 017,14	91 421,23	96 266,43	100 090,97	103 594,03	107 998,71	114 810,15	159 867,69	208 541,68	257 339,46	308 648,15	362 334,07	373 205,06	384 400,99	395 931,65	408 866,00
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	44 004,55	49 475,18	47 998,27	49 709,83	65 915,24	79 702,49	84 388,10	88 017,14	91 421,23	96 266,43	100 090,97	103 594,03	107 998,71	114 810,15	159 867,69	208 541,68	257 339,46	308 648,15	362 334,07	373 205,06	384 400,99	395 931,65	408 866,00
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	932,7	931,56	886,56	918,17	1 033,44	1 198,43	1 262,00	1 316,27	1 367,18	1 415,06	1 464,59	1 515,84	1 568,89	1 623,82	1 676,27	1 726,56	1 778,37	1 831,71	1 886,66	1 943,26	2 001,56	2 061,60	2 123,45
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	932,7	931,56	886,56	918,17	1 033,44	1 198,43	1 262,00	1 316,27	1 367,18	1 415,06	1 464,59	1 515,84	1 568,89	1 623,82	1 676,27	1 726,56	1 778,37	1 831,71	1 886,66	1 943,26	2 001,56	2 061,60	2 123,45
Тариф на услугу по передаче через тепловые сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	40,04	45,97	47	47,01	56,65	59,38	59,74	59,74	59,74	60,9	61,21	61,21	61,71	63,57	88,24	113,65	137,58	161,37	184,92	184,92	184,92	184,92	185,42
НВВ (без инвестиций в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	45 845,43	52 579,58	48 625,52	52 066,26	71 509,80	109 595,74	115 013,86	118 480,50	121 690,06	126 691,85	106 556,81	110 675,07	115 431,07	125 323,84	176 886,98	232 748,58	288 734,13	347 485,62	406 419,33	423 236,19	437 839,48	450 272,48	463 829,27
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	45 845,43	52 579,58	48 625,52	52 066,26	71 509,80	109 595,74	115 013,86	118 480,50	121 690,06	126 691,85	111 394,88	115 349,78	120 333,84	128 069,16	179 548,60	235 072,39	290 741,09	349 278,37	410 537,31	423 718,27	437 839,48	450 272,48	464 405,37
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	212,17	212,17	147,97	189,39	228,82	647,37	663,29	667,04	669,86	665,27	276,23	292,25	301,72	347,5	328,32	321,3	320,37	321,6	311,14	345,48	366,15	373,35	378,08
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/ Гкал	212,17	212,17	147,97	189,39	228,82	647,37	663,29	667,04	669,86	665,27	355,27	368,62	381,17	390,68	358,48	341,75	334,95	332,71	333,41	348,09	366,15	373,35	381,19
Тариф на услугу по передаче через распределительные сети																								
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	16,04	16,83	9,78	9,79	19,43	22,15	22,52	22,52	22,52	23,68	23,99	23,99	24,49	26,35	51,02	76,43	100,35	124,15	147,7	147,7	147,7	147,7	148,2
НВВ (без инвестиций в передачу	тыс. руб.	5 832,07	6 368,98	4 544,56	5 335,54	5 144,95	6 424,32	6 894,62	7 191,16	7 476,63	8 137,36	8 532,55	8 831,45	9 330,18	10 391,74	20 783,58	32 069,46	43 369,09	55 264,57	67 708,64	69 739,79	71 832,16	73 987,47	76 467,03

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
тепловой энергии)																								
НВВ (с инвестициями в передачу тепловой энергии)	тыс. руб.	5 832,07	6 368,98	4 544,56	5 335,54	5 144,95	6 424,32	6 894,62	7 191,16	7 476,63	8 137,36	8 532,55	8 831,45	9 330,18	10 391,74	20 783,58	32 069,46	43 369,09	55 264,57	67 708,64	69 739,79	71 832,16	73 987,47	76 467,03
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	363,7	378,41	464,68	545,14	264,8	289,99	306,21	319,38	332,06	343,67	355,7	368,16	381,05	394,36	407,37	419,58	432,17	445,14	458,43	472,18	486,34	500,94	515,99
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	363,7	378,41	464,68	545,14	264,8	289,99	306,21	319,38	332,06	343,67	355,7	368,16	381,05	394,36	407,37	419,58	432,17	445,14	458,43	472,18	486,34	500,94	515,99
Тариф конечному потребителю																								
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	1508,57	1522,14	1499,21	1652,7	1 527,05	2 135,79	2 231,49	2 302,69	2 369,10	2 424,00	2 175,55	2 252,63	2 331,11	2 408,86	2 442,12	2 487,89	2 545,48	2 609,57	2 678,50	2 763,53	2 854,06	2 935,88	3 020,63
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 508,56	1 522,15	1 499,21	1 652,70	1 527,05	1 659,71	1 748,30	1 823,47	1 887,30	1 953,35	2 021,72	2 092,48	2 165,71	2 241,51	2 308,76	2 378,02	2 449,36	2 522,84	2 598,53	2 676,49	2 756,78	2 839,48	2 924,67
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом без инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	28,68%	27,64%	26,28%	25,53%	24,09%	7,61%	7,65%	7,64%	7,47%	5,78%	4,62%	3,92%	3,44%	3,08%	3,25%	3,53%	3,40%	3,28%
Тариф альткотельной	руб/Гкал	0	0	0	0	1 747,67	1 817,58	1 839,22	1 918,31	1 985,45	2 054,94	2 126,86	2 201,30	2 278,35	2 358,09	2 428,83	2 501,70	2 576,75	2 654,05	2 733,67	2 815,68	2 900,15	2 987,16	3 076,77
Разница между тарифом альткотельной и тарифом с инвестсоставляющей	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	12,62%	-17,51%	-21,33%	-20,04%	-19,32%	-17,96%	-2,29%	-2,33%	-2,32%	-2,15%	-0,55%	0,55%	1,21%	1,68%	2,02%	1,85%	1,59%	1,72%	1,82%

Таблица 210. Баланс производства и передачи тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 22

Показатели	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	50,69	56,62	57,69	57,69	67,33	70,06	70,42	70,42	70,42	71,58	71,89	71,89	72,39	74,25	98,92	124,33	148,26	172,05	195,6	195,6	195,6	195,6	196,1
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	0	0	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	50,69	56,62	56,53	56,53	66,17	68,9	69,26	69,26	69,26	70,42	70,73	70,73	71,23	73,09	97,76	123,17	147,1	170,89	194,44	194,44	194,44	194,44	194,94
с коллекторов теплосетевой организации	тыс. Гкал	40,04	45,97	47	47,01	56,65	59,38	59,74	59,74	59,74	60,9	61,21	61,21	61,71	63,57	88,24	113,65	137,58	161,37	184,92	184,92	184,92	184,92	185,42
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	10,65	10,65	9,53	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52
Отпуск тепловой энергии из магистральных тепловых сетей, в том числе:	тыс. Гкал	40,04	45,97	47	47,01	56,65	59,38	59,74	59,74	59,74	60,9	61,21	61,21	61,71	63,57	88,24	113,65	137,58	161,37	184,92	184,92	184,92	184,92	185,42
конечному потребителю из магистральных тепловых сетей	тыс. Гкал	20,5	25,63	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75	34,75
в распределительные тепловые сети	тыс. Гкал	16,04	16,83	9,78	9,79	19,43	22,15	22,52	22,52	22,52	23,68	23,99	23,99	24,49	26,35	51,02	76,43	100,35	124,15	147,7	147,7	147,7	147,7	148,2
Потери тепловой энергии в распределительных сетях (факт)	тыс. Гкал	3,51	3,51	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Отпуск тепловой энергии в распределительных тепловых сетях, в том числе:	тыс. Гкал	19,55	20,34	12,25	12,26	21,9	24,62	24,99	24,99	24,99	26,15	26,46	26,46	26,96	28,82	53,49	78,9	102,82	126,62	150,17	150,17	150,17	150,17	150,67
Потери тепловой энергии в распределительных сетях (факт)	тыс. Гкал	16,04	16,83	9,78	9,79	19,43	22,15	22,52	22,52	22,52	23,68	23,99	23,99	24,49	26,35	51,02	76,43	100,35	124,15	147,7	147,7	147,7	147,7	148,2
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	3,51	3,51	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47

23.15.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

Актуализированной инвестиционной программой запланированы мероприятия для источников и тепловых сетей ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон».

На основании выполненных расчетов можно сделать следующий вывод – реализация мероприятий, запланированных инвестпрограммами ООО СМТ «Стройбетон» не вызовет увеличение тарифа конечного потребителя тепловой энергии.

Планируемые показатели надежности и энергетической эффективности, ожидаемые в результате реализации мероприятий ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон»:

1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.
2. Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.
3. Удельный расход электроэнергии на производство и передачу единицы тепловой энергии.

Сравнение тарифа конечного потребителя ЕТО № 22 ООО СМТ «Стройбетон» (сравнение роста тарифа с учетом технического перевооружения, тарифа без учета технического перевооружения роста тарифа в соответствии с индексами МЭР) отображены на рисунке 34.

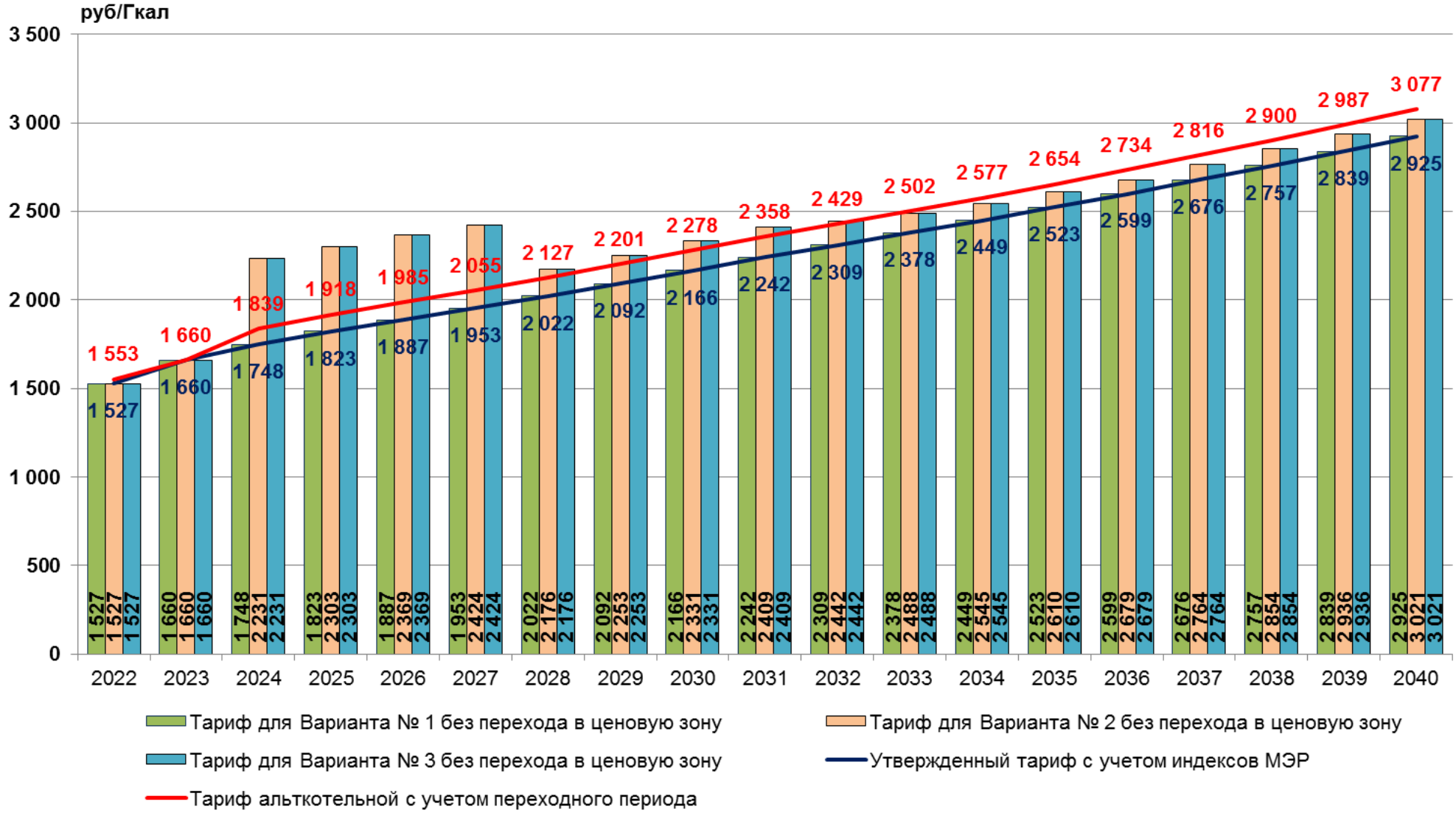

Рисунок 34. Сравнение роста тарифов ЕТО № 22 с учетом технического перевооружения и роста тарифа, не учитывающего мероприятия по техническому перевооружению

24.ЕТО не определено

24.1. Источники тепловой энергии в зонах перспективной застройки, ЕТО для которых не определено

Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции. На основании материалов, приведенных в главах 7-9, а также в Мастер-Плане развития системы теплоснабжения сформирован перечень мероприятий, для зон перспективной застройки, находящихся вне зон действия существующих и перспективных источников тепловой энергии и ЕТО для которых не определено.

Перечень мероприятий приведен в таблице 211.

Сводные данные о подключаемых нагрузках зон нового строительства к объектам теплоснабжения, ЕТО для которых не определено приведены в таблице 212.

Сводные данные о стоимости подключения зон нового строительства к источникам, ЕТО для которых не определено приведены в таблице 213.

Сводные данные о стоимости реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, ЕТО для которых не определено приведены в таблицеТаблица 214.

Плата за подключение каждого объекта площадок рассчитывается как произведение средней платы за подключение по всей площадке и подключаемой нагрузки объекта.

Расчет эффективности инвестиций проектов строительства источников теплоснабжения для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников, ЕТО для которых не определено приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Итоги расчета эффективности проектов строительства источников теплоснабжения для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников, ЕТО для которых не определено приведены в таблице 215.

В отношении рассматриваемых объектов можно сделать следующие выводы:

1. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул.6-я Любинская эффективнее варианта к существующему источнику.
2. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. Кондратюка эффективнее варианта к существующему источнику.
3. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. Троицкая эффективнее варианта к существующему источнику.
4. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. Сакена Сейфуллина эффективнее варианта к существующему источнику.
5. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. Северная эффективнее варианта к существующему источнику.

6. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной п. Линейный эффективнее варианта к существующему источнику.
7. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. 14-й Военный городок эффективнее варианта к существующему источнику.
8. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. 2-я Тепловозная эффективнее варианта к существующему источнику.
9. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. Маргелова эффективнее варианта к существующему источнику.
10. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. Урицкого эффективнее варианта к существующему источнику.
11. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. 17-я Марьяновская эффективнее варианта к существующему источнику.
12. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. 1-я Рассветная эффективнее варианта к существующему источнику.
13. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. 2-я Новая эффективнее варианта к существующему источнику.
14. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной ул. Красноярова эффективнее варианта к существующему источнику.
15. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной мкр. Загородный эффективнее варианта к существующему источнику.
16. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной Зоопарка эффективнее варианта к существующему источнику.
17. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной парк "Солнечный" эффективнее варианта к существующему источнику.
18. Вариант подключения перспективных площадок к перспективной котельной Крематория эффективнее варианта к существующему источнику.

В связи с отсутствием данных о себестоимости производства тепловой энергии рассматриваемыми котельными тарифно-балансовая модель для этих котельных не формируется.

Таблица 211. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству источники тепловой энергии в зонах перспективной застройки, ЕТО для которых не определено, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Проекты перспективных источников теплоснабжения, ЕТО для которых не определено																						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	15 593.02	19 460.09	0.00	0.00	19 835.37	0.00	0.00	0.00	18 721.43	4 049.82	35 577.85	47 818.11	9 110.99	27 241.87	2 463.61	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	2 050.61	17 643.63	37 103.71	37 103.71	37 103.71	56 939.08	56 939.08	56 939.08	56 939.08	75 660.51	79 710.33	115 288.19	163 106.29	172 217.29	199 459.15	201 922.77	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	15 593.02	19 460.09	0.00	0.00	19 835.37	0.00	0.00	0.00	18 721.43	4 049.82	35 577.85	47 818.11	9 110.99	27 241.87	2 463.61	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	1 708.84	0.00	12 994.18	16 216.74	0.00	0.00	16 529.47	0.00	0.00	0.00	15 601.19	3 374.85	29 648.21	39 848.42	7 592.49	22 701.56	2 053.01	-
Амортизация	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	1 708.84	0.00	12 994.18	16 216.74	0.00	0.00	16 529.47	0.00	0.00	0.00	15 601.19	3 374.85	29 648.21	39 848.42	7 592.49	22 701.56	2 053.01	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	341.77	0.00	2 598.84	3 243.35	0.00	0.00	3 305.89	0.00	0.00	0.00	3 120.24	674.97	5 929.64	7 969.68	1 518.50	4 540.31	410.60	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	341.77	0.00	2 598.84	3 243.35	0.00	0.00	3 305.89	0.00	0.00	0.00	3 120.24	674.97	5 929.64	7 969.68	1 518.50	4 540.31	410.60	-
Группа проектов 023.01.00.000		Источники теплоснабжения																				
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	15 593.02	19 460.09	0.00	0.00	19 835.37	0.00	0.00	0.00	18 721.43	4 049.82	35 577.85	47 818.11	9 110.99	27 241.87	2 463.61	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	2 050.61	17 643.63	37 103.71	37 103.71	37 103.71	56 939.08	56 939.08	56 939.08	56 939.08	75 660.51	79 710.33	115 288.19	163 106.29	172 217.29	199 459.15	201 922.77	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	15 593.02	19 460.09	0.00	0.00	19 835.37	0.00	0.00	0.00	18 721.43	4 049.82	35 577.85	47 818.11	9 110.99	27 241.87	2 463.61	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	1 708.84	0.00	12 994.18	16 216.74	0.00	0.00	16 529.47	0.00	0.00	0.00	15 601.19	3 374.85	29 648.21	39 848.42	7 592.49	22 701.56	2 053.01	-
Амортизация	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Плата за подключение	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	1 708.84	0.00	12 994.18	16 216.74	0.00	0.00	16 529.47	0.00	0.00	0.00	15 601.19	3 374.85	29 648.21	39 848.42	7 592.49	22 701.56	2 053.01	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	341.77	0.00	2 598.84	3 243.35	0.00	0.00	3 305.89	0.00	0.00	0.00	3 120.24	674.97	5 929.64	7 969.68	1 518.50	4 540.31	410.60	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	341.77	0.00	2 598.84	3 243.35	0.00	0.00	3 305.89	0.00	0.00	0.00	3 120.24	674.97	5 929.64	7 969.68	1 518.50	4 540.31	410.60	-
Подгруппа проектов 023.01.01.000		Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	15 593.02	19 460.09	0.00	0.00	19 835.37	0.00	0.00	0.00	18 721.43	4 049.82	35 577.85	47 818.11	9 110.99	27 241.87	2 463.61	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	2 050.61	17 643.63	37 103.71	37 103.71	37 103.71	56 939.08	56 939.08	56 939.08	56 939.08	75 660.51	79 710.33	115 288.19	163 106.29	172 217.29	199 459.15	201 922.77	-
Подгруппа проектов 023.01.01.001		Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 833.24	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 833.24	6 833.24	6 833.24	
Подгруппа проектов 023.01.01.002		Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 317.72	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 317.72	6 317.72	6 317.72	6 317.72	6 317.72	
Подгруппа проектов 023.01.01.003		Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 155.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	6 155.80	
Подгруппа проектов 023.01.01.004		Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19 460.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	19 460.09	
Подгруппа проектов 023.01.01.005		Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 211.81	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 211.81	4 211.81	4 211.81	4 211.81	4 211.81	
Подгруппа проектов 023.01.01.006		Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 049.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4 049.82	4 049.82	4 049.82	4 049.82	4 049.82	4 049.82	
Подгруппа проектов 023.01.01.007		Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																				
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24 873.01	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24 873.01	24 873.01	

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
накопленным итогом																						
Подгруппа проектов 023.01.01.008	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 570.43	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6 570.43	6 570.43	6 570.43	6 570.43	
Подгруппа проектов 023.01.01.009	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25 048.32	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25 048.32	25 048.32	25 048.32	25 048.32	25 048.32	
Подгруппа проектов 023.01.01.010	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	2 050.61	
Подгруппа проектов 023.01.01.011	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15 593.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	15 593.02	
Подгруппа проектов 023.01.01.012	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 463.61	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 463.61	
Подгруппа проектов 023.01.01.013	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 368.86	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 368.86	2 368.86	
Подгруппа проектов 023.01.01.014	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 920.19	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 920.19	2 920.19	2 920.19	2 920.19	
Подгруппа проектов 023.01.01.015	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38 327.49	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	38 327.49	38 327.49	38 327.49	38 327.49	
Подгруппа проектов 023.01.01.016	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18 721.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18 721.43	18 721.43	18 721.43	18 721.43	18 721.43	18 721.43	18 721.43	
Подгруппа проектов 023.01.01.017	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13 679.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	13 679.56	
Подгруппа проектов 023.01.01.018	Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 277.75	0.00	0.00	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2 277.75	2 277.75	2 277.75	
Подгруппа проектов 023.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.03.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Группа проектов 023.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них																					
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Амортизация	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037	2 038	2 039	2 040	Источник инвестиций
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
Плата за подключение	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прибыль направляемая на инвестиции	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Собственные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Уставной капитал	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Бюджетные средства	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.02.06.000	Строительство новых насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.02.07.000	Реконструкция насосных станций																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Подгруппа проектов 023.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.																					
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-

Таблица 212. Сводные данные о подключаемых нагрузках зон нового строительства к объектам теплоснабжения, ЕТО для которых не определено

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	ИТОГО
			A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	A+15	A+16	A+17	A+18	A+19	
1.	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,000	0,000	0,120
2.	перспективная котельная ул. Кондратюка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120
3.	перспективная котельная, ул. Троицкая	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,180
4.	перспективная котельная ул. Сакена Сейфулли-на	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,720
5.	перспективная котельная ул. Северная	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080
6.	перспективная котельная п. Линейный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080
7.	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,320	0,100	0,420
8.	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,000	0,000	0,000	0,120
9.	перспективная котельная, ул. Маргелова	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,200	0,000	0,000	0,100	0,520	0,820
10.	перспективная котельная ул. Урицкого	Гкал/ч	0,000	0,000	0,096	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,096
11.	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,624	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,624
12.	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,040	0,000	0,040
13.	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,040	0,000	0,040
14.	перспективная котельная ул. Красноярова	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,040	0,000	0,000	0,000	0,040
15.	перспективная котельная, мкр. Загородный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,060	0,040	0,180	0,420	0,700
16.	перспективная котельная Зоопарка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400

№ п/п	Наименование источника	Ед. изм.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	ИТОГО
			А+1	А+2	А+3	А+4	А+5	А+6	А+7	А+8	А+9	А+10	А+11	А+12	А+13	А+14	А+15	А+16	А+17	А+18	А+19	
17.	перспективная котельная парк "Солнечный"	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,400
18.	перспективная котельная Крематория	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,040	0,000	0,000	0,040
	Итого	Гкал/ч	0,000	0,000	0,096	0,000	0,624	0,720	0,000	0,000	0,580	0,000	0,000	0,000	0,400	0,080	0,400	0,220	0,200	0,640	1,080	5,040

Таблица 213. Сводные данные о стоимости подключения зон нового строительства к источникам, ЕТО для которых не определено

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	85,44	0,00	649,71	810,84	0,00	0,00	826,48	0,00	0,00	0,00	780,06	168,74	1 482,41	1 992,42	379,62	1 135,08	102,65	8 413,44
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	102,53	0,00	779,65	973,01	0,00	0,00	991,77	0,00	0,00	0,00	936,07	202,49	1 778,89	2 390,91	455,55	1 362,10	123,18	10 096,13
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 486,69	0,00	11 304,93	14 108,57	0,00	0,00	14 380,67	0,00	0,00	0,00	13 573,02	2 936,11	25 793,91	34 668,12	6 605,40	19 750,38	1 786,11	146 393,89
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 674,66	0,00	12 734,28	15 892,42	0,00	0,00	16 198,91	0,00	0,00	0,00	15 289,14	3 307,34	29 055,20	39 051,45	7 440,57	22 247,55	2 011,94	164 903,46
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	34,18	0,00	259,88	324,34	0,00	0,00	330,59	0,00	0,00	0,00	312,02	67,50	592,96	796,97	151,85	454,03	41,06	3 365,38
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 708,83	0,00	12 994,17	16 216,75	0,00	0,00	16 529,50	0,00	0,00	0,00	15 601,17	3 374,83	29 648,17	39 848,42	7 592,42	22 701,58	2 053,00	168 268,83
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	341,77	0,00	2 598,83	3 243,35	0,00	0,00	3 305,90	0,00	0,00	0,00	3 120,23	674,97	5 929,63	7 969,68	1 518,48	4 540,32	410,60	33 653,77
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 050,60	0,00	15 593,00	19 460,10	0,00	0,00	19 835,40	0,00	0,00	0,00	18 721,40	4 049,80	35 577,80	47 818,10	9 110,90	27 241,90	2 463,60	201 922,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 050,60	2 050,60	17 643,60	37 103,70	37 103,70	37 103,70	56 939,10	56 939,10	56 939,10	56 939,10	75 660,50	79 710,30	115 288,10	163 106,20	172 217,10	199 459,00	201 922,60	201 922,60

Таблица 214. Финансовые потребности для реализации мероприятий для реконструкции тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	685,39	294,37	16 592,67	14 010,81	19 284,97	19 461,82	18 146,64	22 338,37	18 323,30	19 751,46	19 712,49	26 572,14	29 527,63	29 147,35	30 803,78	34 718,43	28 488,37	32 203,56	39 379,87	37 381,92	456 825,33
дополнительное оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	822,47	353,24	19 911,18	16 812,96	23 141,94	23 354,16	21 775,95	26 806,02	21 987,94	23 701,73	23 654,96	31 886,55	35 433,13	34 976,79	36 964,50	41 662,08	34 186,01	38 644,24	47 255,80	44 858,27	548 189,92
стоимость материалов и строительно-монтажные работы	тыс. руб.	11 925,81	5 121,96	288 712,05	243 787,87	335 558,01	338 635,24	315 751,17	388 687,19	318 825,07	343 674,94	342 996,87	462 354,79	513 780,24	507 163,37	535 985,17	604 099,94	495 697,08	560 341,35	685 208,88	650 444,74	7 948 751,73
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	13 433,67	5 769,56	325 215,86	274 611,61	377 984,87	381 451,18	355 673,72	437 831,53	359 136,28	387 128,08	386 364,28	520 813,43	578 740,94	571 287,45	603 753,39	680 480,37	558 371,41	631 189,08	771 844,46	732 684,86	8 953 766,03
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	274,16	117,75	6 637,07	5 604,33	7 713,99	7 784,73	7 258,66	8 935,35	7 329,32	7 900,58	7 884,99	10 628,86	11 811,05	11 658,94	12 321,51	13 887,37	11 395,35	12 881,42	15 751,95	14 952,77	182 730,13
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	13 707,83	5 887,31	331 852,93	280 215,94	385 698,86	389 235,91	362 932,37	446 766,88	366 465,60	395 028,66	394 249,27	531 442,29	590 552,00	582 946,40	616 074,90	694 367,74	569 766,75	644 070,51	787 596,40	747 637,63	9 136 496,17
НДС	тыс. руб.	2 741,56	1 177,46	66 370,57	56 043,18	77 139,76	77 847,17	72 586,46	89 353,36	73 293,11	79 005,72	78 849,84	106 288,44	118 110,38	116 589,26	123 214,96	138 873,53	113 953,33	128 814,08	157 519,26	149 527,50	1 827 298,95
Всего смета проекта	тыс. руб.	16 449,39	7 064,77	398 223,50	336 259,11	462 838,62	467 083,08	435 518,84	536 120,24	439 758,71	474 034,38	473 099,11	637 730,73	708 662,38	699 535,66	739 289,86	833 241,26	683 720,09	772 884,59	945 115,66	897 165,13	10 963 795,11
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	16 449,39	23 514,16	421 737,66	757 996,78	1 220 835,40	1 687 918,48	2 123 437,31	2 659 557,56	3 099 316,27	3 573 350,65	4 046 449,76	4 684 180,49	5 392 842,86	6 092 378,52	6 831 668,39	7 664 909,65	8 348 629,74	9 121 514,32	10 066 629,98	10 963 795,11	10 963 795,11

Таблица 215. Итоги расчета эффективности проектов строительства источников теплоснабжения для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источников, ЕТО для которых не определено

Перспективный источник	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Перспективные площадки котельная ул.6-я Любинская										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		6 833,20	18 335,96	0,37	-1 438,35	не вычисляется	-21,05%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	12	2	2		2	1	1	1	1	2

Перспективный источник	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		36 964,66	99 189,60	0,37	-3 079,66	не вычисляется	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	2 190,56
Суммарный эффект	9	1	1		1	1	2	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная ул. Кондратюка										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		6 317,70	10 167,97	0,62	-3 827,79	-0,03	-60,59%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	11	2	2		1	1	1	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		31 560,04	50 794,05	0,62	-342,91	0,00	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	2 190,56
Суммарный эффект	11	1	1		2	2	2	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная, ул. Троицкая										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		6 155,80	3 002,34	2,05	-25 738,11	не вычисляется	-418,11%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	14	2	2		1	2	1	2	2	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		24 374,43	11 888,03	2,05	4 357,66	0,01	0,00%	3,60	3,79	2 190,56
Суммарный эффект	10	1	1		2	1	2	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная ул. Сакена Сейфуллина										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		19 460,10	1 914,67	10,16	-148 784,18	не вычисляется	-764,56%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	11	2	2		1	2	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		21 420,67	2 107,57	10,16	25 106,63	0,06	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	1 891,49
Суммарный эффект	11	1	1		2	1	2	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная ул. Северная										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		4 211,80	10 165,25	0,41	-2 516,31	0,28	-59,74%	не вычисляется	не вычисляется	2 175,95
Суммарный эффект	11	2	2		1	2	1	1	1	1
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		31 560,04	76 170,64	0,41	-1 064,57	0,00	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	1 891,49
Суммарный эффект	11	1	1		2	1	2	1	1	2
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная п. Линейный										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		4 049,80	8 148,49	0,50	-3 691,32	-0,09	-91,15%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	11	2	2		1	1	1	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		30 229,92	60 824,79	0,50	13 517,45	0,01	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	11	1	1		2	2	2	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная, ул. 14-й Военный городок										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		24 873,00	32 428,94	0,77	2 045,58	не вычисляется	8,22%	не вычисляется	1,44	2 323,94

Перспективный источник	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Суммарный эффект	13	2	2		2	1	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		35 911,95	46 821,32	0,77	1 193,44	не вычисляется	0,00%	не вычисляется	1,65	3 554,30
Суммарный эффект	9	1	1		1	1	1	1	2	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная ул. 2-я Тепловозная										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		6 570,40	13 220,12	0,50	6 136,29	не вычисляется	93,39%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	12	2	2		1	1	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		32 948,68	66 295,12	0,50	9 475,09	не вычисляется	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	9	1	1		2	1	1	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная, ул. Маргелова										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		25 048,30	14 061,55	1,78	19 512,30	0,00	77,90%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	13	2	2		2	1	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		31 560,04	17 717,09	1,78	17 720,95	0,00	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	9	1	1		1	2	1	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная ул. Урицкого										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		2 050,60	1 247,07	1,64	68 991,36	0,36	3364,45%	1,60	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	14	2	2		2	2	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		18 824,85	11 448,32	1,64	54 160,07	0,15	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	9	1	1		1	1	1	2	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная ул. 17-я Марьяновская										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		15 593,00	1 652,73	9,43	358 185,90	0,26	2297,09%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	14	2	2		2	2	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		20 517,88	2 174,73	9,43	208 862,70	0,20	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	8	1	1		1	1	1	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная ул. 1-я Рассветная										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		2 463,60	59 603,23	0,04	-269,48	не вычисляется	-10,94%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	12	2	2		2	1	1	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		37 492,07	907 066,33	0,04	-5 381,23	не вычисляется	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	9	1	1		1	1	2	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная ул. 2-я Новая										
Вариант 1. Перспективная котельная										

Перспективный источник	Суммарный эффект в баллах	Капиталовложения, тыс. руб.	Плата за подключение, тыс. руб/ Гкал	Прирост присоединенной нагрузки суммарно по площадке, Гкал/ч	NPV, тыс. руб.	IRR, %	PI, %	срок окупаемости простой, лет	срок окупаемости дисконтированный, лет	тариф конечного потребителя, средний за 15 лет, руб/ Гкал
Показатели экономического эффекта		2 368,90	28 540,96	0,08	290,37	не вычисляется	12,26%	не вычисляется	1,27	2 323,94
Суммарный эффект	13	2	2		2	1	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		35 911,95	432 674,09	0,08	-1 171,19	не вычисляется	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	9	1	1		1	1	1	1	2	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная ул. Красноярова										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		2 920,20	17 626,96	0,17	2 045,96	не вычисляется	70,06%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	12	2	2		1	1	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		32 948,68	198 885,37	0,17	7 390,55	не вычисляется	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	9	1	1		2	1	1	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная, мкр. Загородный										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		38 327,50	32 453,43	1,18	9 054,69	не вычисляется	23,62%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	12	2	2		1	1	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		42 270,08	35 791,77	1,18	12 721,94	не вычисляется	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	9	1	1		2	1	1	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная Зоопарка										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		18 721,40	6 451,95	2,90	57 837,85	0,04	308,94%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	14	2	2		2	2	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		28 955,86	9 979,04	2,90	40 169,99	0,02	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	8	1	1		1	1	1	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная парк "Солнечный"										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		13 679,60	3 000,13	4,56	133 912,16	0,13	978,92%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	14	2	2		2	2	2	1	1	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		24 374,43	5 345,66	4,56	84 573,84	0,08	0,00%	не вычисляется	не вычисляется	3 554,30
Суммарный эффект	8	1	1		1	1	1	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									
Перспективные площадки котельная Крематория										
Вариант 1. Перспективная котельная										
Показатели экономического эффекта		2 277,70	18 319,30	0,12	1 059,69	не вычисляется	46,52%	не вычисляется	не вычисляется	2 323,94
Суммарный эффект	13	2	2		1	1	2	1	2	2
Вариант 2. Существующая котельная										
Показатели экономического эффекта		34 398,42	276 662,89	0,12	3 082,34	не вычисляется	0,00%	не вычисляется	1,28	3 554,30
Суммарный эффект	9	1	1		2	1	1	1	1	1
Вывод	На основании суммарных данных эффективности проекта Вариант 1 эффективнее Варианта 2.									
	Тариф конечного потребителя перспективной котельной ниже тарифа существующей котельной. Таким образом, Вариант 1 более приемлем с точки зрения доступности тепловой энергии для потребителя.									

25. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

В связи с утверждением нового генерального плана города Омска на период до

2040 года, был разработан новый проект схемы теплоснабжения города Омска на период до 2040 года взамен актуализации утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года. Данное решение объясняется требованием п. 12 порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями на 16 марта 2019 года).

В разработанной схеме теплоснабжения города Омска на период до 2040 года обоснование инвестиций были рассчитаны заново без учета положений утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.