

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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 4**

**Существующие и перспективные балансы тепловой мощности  
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

## 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. Техничко-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) актуализированной 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 .....	6
СПИСОК РИСУНКОВ.....	7
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	10
СОКРАЩЕНИЯ.....	12
ВВЕДЕНИЕ.....	14
1. Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.....	15
1.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия ТЭЦ с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки. ....	15
1.2. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия котельных с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки. ....	23
2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.....	62
2.1. Моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям .....	62
2.2. Теплогидравлические расчеты при подключении перспективных тепловых нагрузок в зонах нового строительства и переключении тепловых нагрузок на период 2022 – 2040 гг. ....	63
3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей. ....	93
3.1. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения в зонах действия ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей....	93
3.2. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения в зонах действия котельных при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей .....	93
4. Зоны развития территории города Омска с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии. ....	95
5. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	98

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по ТЭЦ в г. Омск .....	16
Таблица 2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по котельным в г. Омск .....	24
Таблица 3. Резервы и дефициты тепловой мощности .....	60
Таблица 4. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения .....	93
Таблица 5. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения .....	93
Таблица 6. Перечень новых котельных, необходимых для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	96

## СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ЧП Лукашева .....	63
Рисунок 2. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	64
Рисунок 3. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей .....	64
Рисунок 4. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Жилой дом .....	65
Рисунок 5. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	65
Рисунок 6. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий .....	66
Рисунок 7. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Кафе (Лит.Р, Р1) .....	66
Рисунок 8. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	67
Рисунок 9. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий .....	67
Рисунок 10. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Перспективной застройки территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6 .....	68
Рисунок 11. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	69
Рисунок 12. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий .....	69
Рисунок 13. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного .....	70
Рисунок 14. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	70
Рисунок 15. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий .....	71
Рисунок 16. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом с ПОН .....	71
Рисунок 17. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом с ПОН» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	72

Рисунок 18. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом с ПОН» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий.....	72
Рисунок 19. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом, ТУ-5.....	73
Рисунок 20. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	73
Рисунок 21. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	74
Рисунок 22. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до ГТУ, частные жилые дома .....	74
Рисунок 23. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	75
Рисунок 24. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий.....	75
Рисунок 25. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом .....	76
Рисунок 26. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки.....	76
Рисунок 27. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий .....	77
Рисунок 28. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7.....	78
Рисунок 29. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7» после подключения перспективной тепловой нагрузки.....	78
Рисунок 30. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий .....	79
Рисунок 31. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-4 до Жилой дом с офисами .....	80
Рисунок 32. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	80
Рисунок 33. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий.....	81
Рисунок 34. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Редакция Союзбланкиздат .....	82
Рисунок 35. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат» после подключения перспективной тепловой нагрузки.....	82
Рисунок 36. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий .....	83

Рисунок 37. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Жилой дом; Офисы, ИТП-4 .....	84
Рисунок 38. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Жилой дом; Офисы, ИТП-4» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	84
Рисунок 39. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Жилой дом; Офисы, ИТП-4» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий .....	85
Рисунок 40. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Гостиничный комплекс 4* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского.....	86
Рисунок 41. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Гостиничный комплекс 4* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	86
Рисунок 42. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Гостиничный комплекс 4* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий.....	87
Рисунок 43. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная.....	88
Рисунок 44. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная» после подключения перспективной тепловой нагрузки.....	88
Рисунок 45. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий.....	89
Рисунок 46. Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом, ТУ-1 .....	90
Рисунок 47. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1» после подключения перспективной тепловой нагрузки .....	90
Рисунок 48. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий.....	91
Рисунок 49. Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом.....	91
Рисунок 50. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки.....	92
Рисунок 51. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий .....	92

## 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
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавлива-

Термины	Определения
	ющий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организациях 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 применяются 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».

## ВВЕДЕНИЕ

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 соответствии с пунктом 57 Постановления № 154 в составе главы 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» учтено следующее:

- существующие балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки на 01.01.2022;
- актуальные зоны действия источников тепловой энергии;
- прогноз прироста тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

В результате формирования перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки:

- выявлены резервы (дефициты) тепловой мощности источников тепловой энергии в зонах их действия;
- выявлены зоны с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;
- определена пропускная способность существующих тепловых сетей при подключении перспективной тепловой нагрузки.

**1. Балансы существующей на базовый период актуализации схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.**

**1.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия ТЭЦ с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.**

Согласно п. 98 методических указаний по разработке схем теплоснабжения описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в Главе 4 должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии. По этой причине балансы тепловой мощности по ТЭЦ (Таблица 1) учитывают изменение тепловых нагрузок потребителей, но не учитывают мероприятия по реконструкции или закрытию источников тепловой энергии. Балансы тепловой мощности по ТЭЦ с учетом мероприятий по реконструкции и закрытию источников тепловой энергии приведены в Главе 7.

Таблица 1. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по ТЭЦ в г. Омск

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии																									
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																									
ТЭЦ-3																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1006,24	1006,24	1006,24	1006,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24	815,24
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00	288,00
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24	527,24
1.2	РОУ	191,00	191,00	191,00	191,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00	317,00
1.3	ПВК	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	Располагаемая тепловая мощность станции	1006,24	1006,24	1006,24	1006,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	36,76	36,76	36,76	36,76	36,76	36,89	36,37	36,02	35,54	35,12	34,72	34,29	33,84	33,46	33,09	32,66	32,16	31,72	31,23	30,80	30,52	30,25	29,94	29,63
5.1	Юг	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,29	5,22	5,17	5,10	5,04	4,98	4,92	4,85	4,80	4,75	4,69	4,61	4,55	4,48	4,42	4,38	4,34	4,30	4,25
5.2	Запад	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,98	6,88	6,82	6,72	6,64	6,57	6,49	6,40	6,33	6,26	6,18	6,09	6,00	5,91	5,83	5,78	5,72	5,67	5,61
5.3	Восток	9,25	9,25	9,25	9,25	9,25	9,28	9,15	9,06	8,94	8,83	8,73	8,62	8,51	8,42	8,32	8,21	8,09	7,98	7,86	7,75	7,68	7,61	7,53	7,45
5.4	Север	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,43	6,34	6,28	6,19	6,12	6,05	5,97	5,90	5,83	5,77	5,69	5,60	5,53	5,44	5,37	5,32	5,27	5,22	5,16
5.5	5-й луч	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,91	8,79	8,70	8,59	8,48	8,39	8,28	8,18	8,08	7,99	7,89	7,77	7,66	7,55	7,44	7,37	7,31	7,23	7,16
6	Потери в паропроводах	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	846,74	853,83	858,17	874,58	890,99	904,19	929,86	946,31	959,59	968,63	974,47	977,28	979,85	982,60	987,02	993,34	998,75	1002,28	1006,32	1010,92	1010,95	1011,62	1012,14	1012,14
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	846,74	853,83	858,17	874,58	890,99	904,19	929,86	946,31	959,59	968,63	974,47	977,28	979,85	982,60	987,02	993,34	998,75	1002,28	1006,32	1010,92	1010,95	1011,62	1012,14	1012,14
8.1.1	отопление и вентиляция	687,82	693,64	697,76	705,50	713,25	722,89	739,80	750,75	761,26	766,84	770,49	772,06	773,46	774,99	777,81	781,56	784,50	786,66	788,71	791,20	791,22	791,74	792,14	792,14
8.1.2	горячее водоснабжение	158,92	160,19	160,41	169,08	177,75	181,30	190,06	195,55	198,32	201,79	203,98	205,21	206,39	207,61	209,21	211,78	214,26	215,62	217,61	219,72	219,73	219,89	220,01	220,01
1	Юг	121,46	122,48	123,10	125,46	127,81	129,71	133,39	135,75	137,65	138,95	139,79	140,19	140,56	140,95	141,59	142,49	143,27	143,78	144,36	145,02	145,02	145,12	145,19	145,19
	отопление и вентиляция	98,67	99,50	100,09	101,20	102,32	103,70	106,12	107,70	109,20	110,00	110,53	110,75	110,95	111,17	111,58	112,11	112,54	112,85	113,14	113,50	113,50	113,57	113,63	113,63
	горячее водоснабжение	22,80	22,98	23,01	24,25	25,50	26,01	27,26	28,05	28,45	28,95	29,26	29,44	29,61	29,78	30,01	30,38	30,74	30,93	31,22	31,52	31,52	31,54	31,56	31,56
2	Запад	160,21	161,55	162,37	165,48	168,58	171,08	175,94	179,05	181,56	183,27	184,38	184,91	185,39	185,92	186,75	187,95	188,97	189,64	190,40	191,27	191,28	191,41	191,50	191,50
	отопление и вентиляция	130,14	131,24	132,02	133,49	134,95	136,78	139,98	142,05	144,04	145,09	145,78	146,08	146,34	146,63	147,17	147,88	148,43	148,84	149,23	149,70	149,70	149,80	149,88	149,88
	горячее водоснабжение	30,07	30,31	30,35	31,99	33,63	34,30	35,96	37,00	37,52	38,18	38,60	38,83	39,05	39,28	39,58	40,07	40,54	40,80	41,17	41,57	41,57	41,60	41,63	41,63
3	Восток	212,96	214,74	215,83	219,96	224,09	227,41	233,86	238,00	241,34	243,61	245,08	245,79	246,44	247,13	248,24	249,83	251,19	252,08	253,09	254,25	254,26	254,43	254,56	254,56
	отопление и вентиляция	172,99	174,45	175,49	177,44	179,38	181,81	186,06	188,82	191,46	192,86	193,78	194,18	194,53	194,91	195,62	196,56	197,30	197,85	198,36	198,99	198,99	199,12	199,22	199,22
	горячее водоснабжение	39,97	40,29	40,34	42,52	44,70	45,60	47,80	49,18	49,88	50,75	51,30	51,61	51,91	52,21	52,62	53,26	53,89	54,23	54,73	55,26	55,26	55,30	55,33	55,33
4	Север	147,54	148,78	149,53	152,39	155,25	157,55	162,02	164,89	167,20	168,78	169,80	170,29	170,73	171,21	171,98	173,09	174,03	174,64	175,35	176,15	176,15	176,27	176,36	176,36
	отопление и вентиляция	119,85	120,86	121,58	122,93	124,28	125,96	128,91	130,82	132,65	133,62	134,25	134,53	134,77	135,04	135,53	136,18	136,69	137,07	137,43	137,86	137,87	137,96	138,03	138,03
	горячее водоснабжение	27,69	27,91	27,95	29,46	30,97	31,59	33,12	34,07	34,56	35,16	35,54	35,76	35,96	36,18	36,45	36,90	37,33	37,57	37,92	38,29	38,29	38,31	38,34	38,34
5	5-й луч	204,57	206,28	207,33	211,29	215,26	218,45	224,65	228,62	231,83	234,02	235,43	236,10	236,73	237,39	238,46	239,99	241,29	242,15	243,12	244,23	244,24	244,40	244,53	244,53
	отопление и вентиляция	166,17	167,58	168,57	170,45	172,32	174,65	178,73	181,38	183,92	185,26	186,14	186,53	186,86	187,23	187,91	188,82	189,53	190,05	190,55	191,15	191,15	191,28	191,38	191,38
	горячее водоснабжение	38,39	38,70	38,75	40,85	42,94	43,80	45,92	47,24	47,91	48,75	49,28	49,58	49,86	50,16	50,55	51,17	51,76	52,09	52,57	53,08	53,09	53,12	53,15	53,15
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	656,33	661,83	665,19	677,91	690,64	700,00	710,85	715,70	718,36	720,89	724,05	725,96	727,69	729,56	732,79	737,23	740,86	743,39	746,00	749,08	749,10	749,65	750,07	750,07
9.1.1	отопление и вентиляция	533,15	537,66	540,85	546,86	552,86	561,16	570,18	574,19	576,57	578,69	581,46	583,04	584,43	585,97	588,79	592,53	595,47	597,64	599,69	602,17	602,19	602,71	603,11	603,11
9.1.2	горячее водоснабжение	123,18	124,17	124,34	131,06	137,78	138,84	140,68	141,51	141,79	142,20	142,59	142,93	143,25	143,59	144,00	144,70	145,39	145,75	146,31	146,90	146,91	146,94	146,96	146,96

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Юг	94,15	94,94	95,42	97,25	99,07	100,41	101,97	102,67	103,05	103,41	103,86	104,14	104,39	104,66	105,12	105,76	106,28	106,64	107,01	107,45	107,46	107,54	107,60	107,60
	отопление и вентиляция	76,48	77,13	77,59	78,45	79,31	80,50	81,79	82,37	82,71	83,01	83,41	83,64	83,84	84,06	84,46	85,00	85,42	85,73	86,02	86,38	86,38	86,46	86,52	86,52
	горячее водоснабжение	17,67	17,81	17,84	18,80	19,76	19,92	20,18	20,30	20,34	20,40	20,45	20,50	20,55	20,60	20,66	20,76	20,86	20,91	20,99	21,07	21,07	21,08	21,08	21,08
2	Запад	124,18	125,22	125,86	128,27	130,67	132,44	134,50	135,42	135,92	136,40	136,99	137,36	137,68	138,04	138,65	139,49	140,18	140,65	141,15	141,73	141,73	141,84	141,92	141,92
	отопление и вентиляция	100,88	101,73	102,33	103,47	104,60	106,18	107,88	108,64	109,09	109,49	110,02	110,31	110,58	110,87	111,40	112,11	112,67	113,08	113,46	113,94	113,94	114,04	114,11	114,11
	горячее водоснабжение	23,31	23,49	23,53	24,80	26,07	26,27	26,62	26,77	26,83	26,91	26,98	27,04	27,10	27,17	27,25	27,38	27,51	27,58	27,68	27,80	27,80	27,80	27,81	27,81
3	Восток	165,07	166,45	167,30	170,50	173,70	176,05	178,78	180,00	180,67	181,31	182,10	182,58	183,02	183,49	184,30	185,42	186,33	186,96	187,62	188,39	188,40	188,54	188,65	188,65
	отопление и вентиляция	134,09	135,22	136,03	137,54	139,05	141,13	143,40	144,41	145,01	145,54	146,24	146,64	146,99	147,37	148,08	149,02	149,76	150,31	150,82	151,45	151,45	151,58	151,68	151,68
	горячее водоснабжение	30,98	31,23	31,27	32,96	34,65	34,92	35,38	35,59	35,66	35,76	35,86	35,95	36,03	36,11	36,22	36,39	36,56	36,66	36,80	36,95	36,95	36,96	36,96	36,96
4	Север	114,36	115,32	115,91	118,12	120,34	121,97	123,86	124,71	125,17	125,61	126,16	126,50	126,80	127,12	127,69	128,46	129,09	129,53	129,99	130,52	130,53	130,62	130,70	130,70
	отопление и вентиляция	92,90	93,69	94,24	95,29	96,33	97,78	99,35	100,05	100,46	100,83	101,32	101,59	101,83	102,10	102,59	103,25	103,76	104,14	104,49	104,93	104,93	105,02	105,09	105,09
	горячее водоснабжение	21,46	21,64	21,67	22,84	24,01	24,19	24,51	24,66	24,71	24,78	24,84	24,90	24,96	25,02	25,09	25,21	25,33	25,40	25,49	25,60	25,60	25,60	25,61	25,61
5	5-й луч	158,57	159,89	160,71	163,78	166,85	169,12	171,74	172,91	173,55	174,16	174,93	175,39	175,80	176,26	177,04	178,11	178,99	179,60	180,23	180,97	180,98	181,11	181,21	181,21
	отопление и вентиляция	128,81	129,90	130,67	132,12	133,57	135,57	137,75	138,72	139,30	139,81	140,48	140,86	141,20	141,57	142,25	143,15	143,86	144,39	144,88	145,48	145,49	145,61	145,71	145,71
	горячее водоснабжение	29,76	30,00	30,04	31,66	33,29	33,54	33,99	34,19	34,26	34,36	34,45	34,53	34,61	34,69	34,79	34,96	35,12	35,21	35,35	35,49	35,49	35,50	35,50	35,50
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16	449,16
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	213,00	174,00	177,00	174,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-381,73	-388,82	-393,16	-409,57	-299,98	-313,32	-338,47	-354,56	-367,36	-375,98	-381,42	-383,79	-385,92	-388,29	-392,34	-398,23	-403,15	-406,23	-409,78	-413,95	-413,70	-414,10	-414,31	-414,00
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	44,84	78,34	71,98	62,26	136,53	127,04	116,70	112,21	110,03	107,92	105,16	103,68	102,41	100,91	98,05	94,04	90,91	88,83	86,70	84,06	84,31	84,04	83,92	84,23
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	856,24	856,24	856,24	856,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24	982,24
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	478,24	482,28	485,15	490,53	495,91	503,36	511,45	515,05	517,18	519,08	521,57	522,98	524,24	525,61	528,14	531,50	534,14	536,08	537,92	540,15	540,17	540,63	540,99	540,99
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6101,3	6109,3	6119,9	6126,9	6132,1	6138,7	6147,4	6160,4	6172,2	6182,4	6192,8	6205,8	6225,7	6235,2	6253,6	6270,5	6271,0	6277,5	6280,0	6280,0
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,108	0,109	0,111	0,113	0,115	0,116	0,117	0,117	0,117	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
ТЭЦ-4																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	900,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	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	804,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодействия)	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодействия)	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0	430,0
1.2	РОУ	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	96,0
1.3	ПВК	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	Располагаемая тепловая мощность станции	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	900,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	7,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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	21,6
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	12,485	12,485	12,485	12,485	12,48	12,50	12,35	12,27	12,20	12,15	12,03	11,93	11,81	11,68	11,62	11,55	11,53	11,44	11,38	11,33	11,25	11,16	11,08	11,00
5.1	Юбилейный	4,71	4,71	4,71	4,712	4,71	4,72	4,66	4,63	4,61	4,58	4,54	4,50	4,46	4,41	4,38	4,36	4,35	4,32	4,30	4,28	4,24	4,21	4,18	4,15
5.2	ОРНУ	0,90	0,90	0,90	0,904	0,90	0,91	0,89	0,89	0,88	0,88	0,87	0,86	0,86	0,85	0,84	0,84	0,83	0,83	0,82	0,82	0,81	0,81	0,80	0,80
5.3	ОНПЗ	6,87	6,87	6,87	6,869	6,87	6,88	6,79	6,75	6,71	6,68	6,62	6,57	6,50	6,43	6,39	6,36	6,34	6,29	6,26	6,24	6,19	6,14	6,09	6,05
6	Потери в паропроводах	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	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	259,39	211,34	213,94	211,76	209,59	210,60	213,73	213,85	214,54	214,98	214,98	215,24	215,24	215,24	215,87	216,28	216,44	216,44	217,01	217,59	218,26	218,26	218,31	219,56
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	259,39	211,34	213,94	211,76	209,59	210,60	213,73	213,85	214,54	214,98	214,98	215,24	215,24	215,24	215,87	216,28	216,44	216,44	217,01	217,59	218,26	218,26	218,31	219,56
8.1.1	отопление и вентиляция	240,59	202,99	205,43	202,48	199,53	200,24	202,16	202,26	202,95	203,39	203,39	203,59	203,59	203,59	204,07	204,39	204,51	204,51	204,95	205,39	205,91	205,91	205,95	206,91
8.1.2	горячее водоснабжение	18,80	8,35	8,51	9,28	10,06	10,37	11,57	11,59	11,59	11,59	11,59	11,65	11,65	11,65	11,80	11,89	11,93	11,93	12,06	12,19	12,35	12,35	12,36	12,65
1	Юбилейный	97,90	79,76	80,74	79,92	79,10	79,49	80,67	80,71	80,97	81,14	81,14	81,24	81,24	81,24	81,47	81,63	81,69	81,69	81,90	82,12	82,38	82,38	82,40	82,87
	отопление и вентиляция	90,80	76,61	77,53	76,42	75,31	75,57	76,30	76,34	76,60	76,76	76,76	76,84	76,84	76,84	77,02	77,14	77,19	77,19	77,35	77,52	77,71	77,71	77,73	78,09
	горячее водоснабжение	7,10	3,15	3,21	3,50	3,80	3,91	4,37	4,38	4,38	4,38	4,38	4,40	4,40	4,40	4,45	4,49	4,50	4,50	4,55	4,60	4,66	4,66	4,67	4,77
2	ОРНУ	18,79	15,31	15,49	15,34	15,18	15,25	15,48	15,49	15,54	15,57	15,57	15,59	15,59	15,59	15,63	15,66	15,67	15,67	15,72	15,76	15,81	15,81	15,81	15,90
	отопление и вентиляция	17,42	14,70	14,88	14,66	14,45	14,50	14,64	14,65	14,70	14,73	14,73	14,74	14,74	14,74	14,78	14,80	14,81	14,81	14,84	14,87	14,91	14,91	14,92	14,98
	горячее водоснабжение	1,36	0,60	0,62	0,67	0,73	0,75	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,85	0,86	0,86	0,86	0,87	0,88	0,89	0,89	0,90	0,92
3	ОНПЗ	142,71	116,27	117,70	116,50	115,31	115,87	117,59	117,65	118,03	118,28	118,28	118,42	118,42	118,42	118,76	118,99	119,08	119,08	119,39	119,71	120,08	120,08	120,11	120,80
	отопление и вентиляция	132,36	111,68	113,02	111,40	109,77	110,16	111,22	111,28	111,65	111,90	111,90	112,01	112,01	112,01	112,27	112,45	112,51	112,51	112,76	113,00	113,28	113,28	113,31	113,83
	горячее водоснабжение	10,34	4,59	4,68	5,11	5,53	5,70	6,36	6,38	6,38	6,38	6,38	6,41	6,41	6,41	6,49	6,54	6,56	6,56	6,64	6,71	6,79	6,79	6,80	6,96
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	128,74	128,74	128,74	128,74	128,74	129,49	130,51	130,61	131,30	131,74	131,74	131,95	131,95	131,95	132,46	132,80	132,93	132,93	133,40	133,86	134,41	134,41	134,46	135,47
9.1.1	отопление и вентиляция	119,41	123,66	123,62	123,10	122,57	123,26	124,24	124,34	125,02	125,47	125,47	125,67	125,67	125,67	126,15	126,47	126,59	126,59	127,03	127,47	127,99	127,99	128,03	128,99
9.1.2	горячее водоснабжение	9,33	5,09	5,12	5,64	6,18	6,23	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,29	6,29	6,29	6,31	6,33	6,34	6,34	6,37	6,39	6,43	6,43	6,43	6,49
1	Юбилейный	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59	48,87	49,26	49,29	49,55	49,72	49,72	49,80	49,80	49,80	49,99	50,12	50,17	50,17	50,35	50,52	50,73	50,73	50,75	51,13
	отопление и вентиляция	45,07	46,67	46,66	46,46	46,26	46,52	46,89	46,93	47,19	47,35	47,35	47,43	47,43	47,43	47,61	47,73	47,78	47,78	47,94	48,11	48,30	48,30	48,32	48,68
	горячее водоснабжение	3,52	1,92	1,93	2,13	2,33	2,35	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,38	2,39	2,39	2,39	2,40	2,41	2,42	2,42	2,43	2,45
2	ОРНУ	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9,38	9,45	9,46	9,51	9,54	9,54	9,56	9,56	9,56	9,59	9,62	9,63	9,63	9,66	9,69	9,73	9,73	9,74	9,81
	отопление и вентиляция	8,65	8,96	8,95	8,92	8,88	8,93	9,00	9,00	9,05	9,09	9,09	9,10	9,10	9,10	9,14	9,16	9,17	9,17	9,20	9,23	9,27	9,27	9,27	9,34
	горячее водоснабжение	0,68	0,37	0,37	0,41	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
3	ОНПЗ	70,83	70,83	70,83	70,83	70,83	71,24	71,80	71,86	72,24	72,48	72,48	72,60	72,60	72,60	72,88	73,06	73,13	73,13	73,39	73,65	73,95	73,95	73,97	74,53
	отопление и вентиляция	65,70	68,03	68,01	67,72	67,43	67,81	68,35	68,41	68,78	69,03	69,03	69,14	69,14	69,14	69,40	69,58	69,64	69,64	69,89	70,13	70,41	70,41	70,44	70,96
	горячее водоснабжение	5,13	2,80	2,82	3,11	3,40	3,43	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,46	3,46	3,46	3,47	3,48	3,49	3,49	3,50	3,52	3,53	3,53	3,54	3,57
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	245	267	265	329	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	194,73	242,78	240,18	242,35	244,53	243,50	240,52	240,47	239,86	239,47	239,58	239,42	239,55	239,68	239,12	238,76	238,63	238,72	238,21	237,68	237,09	237,18	237,21	236,04
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	485,17	463,17	465,17	401,17	358,17	357,41	356,54	356,52	355,90	355,51	355,62	355,51	355,64	355,77	355,32	355,05	354,94	355,03	354,62	354,21	353,74	353,83	353,87	352,93
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40	736,40
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла/турбоагрегата	107,11	110,92	110,89	110,42	109,94	110,56	111,44	111,53	112,15	112,54	112,54	112,72	112,72	112,72	113,15	113,44	113,55	113,55	113,94	114,34	114,80	114,80	114,84	115,70
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4206,8	4210,8	4218,3	4220,3	4221,3	4222,3	4222,3	4224,8	4224,8	4224,8	4230,8	4238,8	4241,8	4241,8	4247,3	4252,8	4259,3	4259,3	4260,3	4268,3
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,032	0,032	0,032	0,032
ТЭЦ-5																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0	1128,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Восток	145,79	145,87	116,90	130,72	144,54	149,50	151,02	151,58	152,48	153,67	154,37	154,87	155,97	156,89	157,89	158,13	158,45	158,77	159,24	159,91	161,78	163,80	166,29	168,68
	отопление и вентиляция	125,26	125,30	100,40	111,55	122,70	127,50	128,85	129,34	130,07	131,05	131,65	132,05	132,96	133,68	134,46	134,66	134,93	135,21	135,62	136,16	137,64	139,27	141,26	143,14
	горячее водоснабжение	20,53	20,57	16,50	19,17	21,84	21,99	22,17	22,24	22,41	22,62	22,72	22,81	23,02	23,21	23,42	23,47	23,52	23,57	23,62	23,75	24,14	24,53	25,03	25,54
2	Запад	186,12	186,22	149,23	166,88	184,52	190,85	192,80	193,51	194,66	196,18	197,07	197,71	199,12	200,29	201,56	201,88	202,28	202,69	203,30	204,14	206,53	209,11	212,30	215,34
	отопление и вентиляция	159,91	159,96	128,17	142,40	156,64	162,78	164,50	165,11	166,05	167,30	168,06	168,58	169,74	170,66	171,66	171,92	172,26	172,61	173,14	173,82	175,72	177,80	180,34	182,74
	горячее водоснабжение	26,21	26,25	21,06	24,47	27,88	28,07	28,30	28,39	28,61	28,87	29,01	29,12	29,38	29,63	29,90	29,96	30,03	30,09	30,16	30,32	30,81	31,32	31,95	32,60
3	Юг	125,07	125,13	100,28	112,14	124,00	128,25	129,56	130,03	130,81	131,83	132,43	132,86	133,81	134,59	135,45	135,66	135,93	136,21	136,61	137,18	138,79	140,52	142,66	144,70
	отопление и вентиляция	107,45	107,49	86,13	95,69	105,26	109,38	110,54	110,95	111,58	112,43	112,94	113,29	114,06	114,68	115,35	115,52	115,75	115,99	116,35	116,81	118,08	119,48	121,19	122,80
	горячее водоснабжение	17,61	17,64	14,15	16,45	18,74	18,87	19,02	19,08	19,23	19,40	19,49	19,57	19,75	19,91	20,09	20,13	20,18	20,22	20,27	20,37	20,70	21,04	21,47	21,91
4	Север	141,75	141,83	113,66	127,10	140,54	145,36	146,84	147,38	148,26	149,41	150,09	150,58	151,66	152,54	153,52	153,75	154,06	154,38	154,84	155,48	157,30	159,27	161,69	164,01
	отопление и вентиляция	121,79	121,83	97,62	108,46	119,30	123,97	125,29	125,76	126,47	127,42	128,00	128,40	129,28	129,98	130,74	130,94	131,19	131,46	131,87	132,39	133,83	135,41	137,35	139,18
	горячее водоснабжение	19,96	20,00	16,04	18,64	21,24	21,38	21,55	21,62	21,79	21,99	22,09	22,18	22,38	22,57	22,78	22,82	22,87	22,91	22,97	23,09	23,47	23,85	24,34	24,83
5	Релеро	132,90	132,97	106,56	119,16	131,76	136,28	137,67	138,18	139,00	140,08	140,72	141,18	142,19	143,02	143,93	144,15	144,44	144,74	145,17	145,77	147,48	149,32	151,59	153,76
	отопление и вентиляция	114,18	114,22	91,52	101,69	111,85	116,23	117,46	117,90	118,57	119,47	120,01	120,38	121,20	121,86	122,58	122,76	123,00	123,25	123,63	124,12	125,48	126,96	128,78	130,49
	горячее водоснабжение	18,72	18,75	15,04	17,47	19,91	20,05	20,21	20,27	20,43	20,62	20,71	20,80	20,98	21,16	21,35	21,39	21,44	21,48	21,53	21,65	22,00	22,36	22,82	23,28
6	Октябрьский	205,34	205,45	164,64	184,11	203,58	210,56	212,71	213,49	214,77	216,44	217,42	218,13	219,69	220,97	222,38	222,72	223,17	223,63	224,29	225,22	227,86	230,71	234,22	237,58
	отопление и вентиляция	176,42	176,48	141,41	157,11	172,81	179,59	181,49	182,17	183,20	184,58	185,42	186,00	187,27	188,28	189,39	189,67	190,05	190,43	191,02	191,78	193,87	196,16	198,97	201,61
	горячее водоснабжение	28,92	28,97	23,24	27,00	30,76	30,97	31,22	31,32	31,56	31,86	32,00	32,13	32,42	32,69	32,99	33,05	33,13	33,19	33,27	33,45	33,99	34,55	35,25	35,97
7	Оранжевая	3,62	3,62	2,90	3,24	3,59	3,71	3,75	3,76	3,78	3,81	3,83	3,84	3,87	3,89	3,92	3,92	3,93	3,94	3,95	3,97	4,01	4,06	4,13	4,18
	отопление и вентиляция	3,11	3,11	2,49	2,77	3,04	3,16	3,20	3,21	3,23	3,25	3,27	3,28	3,30	3,32	3,34	3,34	3,35	3,35	3,36	3,38	3,41	3,46	3,50	3,55
	горячее водоснабжение	0,51	0,51	0,41	0,48	0,54	0,55	0,55	0,55	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59	0,60	0,61	0,62	0,63
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	308,69	308,00	568,81	444,38	319,95	278,62	253,24	242,00	229,72	217,36	210,81	206,94	197,24	189,08	180,00	178,61	176,74	174,98	171,84	166,48	148,92	130,19	106,68	84,00
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	681,16	683,64	870,54	781,38	692,21	660,56	652,33	650,29	645,52	638,83	635,21	632,99	626,82	621,90	616,42	615,77	614,79	613,89	611,81	608,52	597,31	585,12	569,85	555,38
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6	1511,6
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	724,88	725,13	581,02	645,54	710,07	737,89	745,71	748,49	752,75	758,42	761,86	764,22	769,45	773,62	778,16	779,32	780,87	782,46	784,87	787,98	796,57	805,98	817,52	828,38
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11375,4	11380,5	11386,9	11393,3	11410,0	11425,9	11435,8	11448,4	11461,4	11479,7	11502,4	11511,0	11517,0	11530,7	11543,6	11560,3	11597,8	11630,5	11671,1	11714,3
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,083	0,083	0,066	0,074	0,082	0,085	0,086	0,086	0,086	0,087	0,087	0,087	0,088	0,088	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,090	0,091	0,092	0,093
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																									
Мини-ТЭЦ																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0	324,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	ПВК	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
1.4	Паровые котлы	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
1.5	ГПУ	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
2	Располагаемая тепловая мощность станции	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
4	Затраты тепла на собственные нужды стан-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ции в паре																								
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	8,827	8,827	8,827	8,827	8,83	8,83	8,67	8,51	8,35	8,19	8,03	7,87	7,71	7,56	7,40	7,24	7,08	6,92	6,76	6,60	6,44	6,28	6,13	5,97
6	Потери в паропроводах	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	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	138,02	138,48	134,34	145,91	145,91	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,74	146,74	147,00	147,34	153,25	159,15	165,31	171,32	177,22	177,82	177,98	178,08	178,14
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	138,02	138,48	134,34	145,91	145,91	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,59	146,74	146,74	147,00	147,34	153,25	159,15	165,31	171,32	177,22	177,82	177,98	178,08	178,14
8.1.1	отопление и вентиляция	124,17	124,55	120,30	132,13	132,13	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	132,70	132,70	132,90	133,16	136,12	139,09	142,25	145,30	148,26	148,72	148,84	148,92	148,96
8.1.2	горячее водоснабжение	13,85	13,93	14,04	13,78	13,78	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,04	14,04	14,10	14,18	17,12	20,06	23,06	26,02	28,96	29,10	29,14	29,16	29,17
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	46,35	45,89	50,03	38,45	38,45	37,78	37,94	38,10	38,26	38,41	38,57	38,58	38,73	38,63	38,45	32,71	26,96	20,96	15,11	9,36	8,93	8,93	8,98	9,09
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19	143,19
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	111,38	111,72	107,91	118,52	118,52	118,92	118,92	118,92	118,92	118,92	118,92	119,03	119,03	119,21	119,44	122,10	124,76	127,60	130,33	132,99	133,40	133,51	133,58	133,62
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1456,9	1459,3	1458,6	1458,6	1458,1	1458,1	1458,1	1461,1	1461,1	1466,1	1469,3	1577,1	1684,9	1722,5	1777,4	1885,2	1889,0	1892,0	1894,0	1895,0
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,095	0,095	0,092	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,101	0,101	0,101	0,100	0,100	0,100	0,100	0,097	0,094	0,096	0,096	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"																									
ТЭС																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
1.3	ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Располагаемая тепловая мощность станции	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0	416,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,29	2,25	2,20	2,16	2,12	2,08	2,04	1,99	1,95	1,91	1,87	1,83	1,78	1,74	1,70	1,66	1,62	1,58
6	Потери в паропроводах	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.1	отопление и вентиляция	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
8.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9	281,9
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,38	92,42	92,46	92,51	92,55	92,59	92,63	92,67	92,72	92,76	92,80	92,84	92,88	92,93	92,97	93,01	93,05	93,09	93,13
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72	413,72
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0	528,0
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059

**1.2.Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия котельных с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.**

Согласно п. 98 методических указаний по разработке схем теплоснабжения описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в Главе 4 должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии. По этой причине балансы тепловой мощности по котельным (Таблица 3) учитывают изменение тепловых нагрузок потребителей, но не учитывают мероприятия по реконструкции или закрытию источников тепловой энергии. Балансы тепловой мощности по котельным с учетом мероприятий по реконструкции и закрытию источников тепловой энергии приведены в Главе 7.

По результатам составленных балансов перспективной тепловой мощности можно сделать вывод о наличии дефицитов тепловой мощности по фактической нагрузке к 2040 г. Сводные данные по резервам и дефицитам тепловой мощности источников теплоснабжения приведены в таблице 2.

Таблица 2. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по котельным в г. Омск

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"																									
ТЭЦ-2 (работает в режиме водогрейной котельной)																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	378,0
1.1	отборы паровых турбин, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.1	производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.2	теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2	РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	ПВК	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	378,0
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	378,0
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	10,0
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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	5,0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	35,120	35,120	35,120	35,120	35,22	35,18	34,96	34,74	34,45	34,21	34,04	33,80	33,60	33,49	33,39	33,26	33,15	32,97	32,87	32,75	32,60	32,46	32,33	32,12
5.1	Северо-Западный	20,61	20,61	20,61	20,61	20,66	20,64	20,51	20,38	20,21	20,07	19,97	19,83	19,72	19,65	19,59	19,52	19,45	19,34	19,29	19,22	19,13	19,05	18,97	18,85
5.2	Северо-Восточный	7,87	7,87	7,87	7,87	7,89	7,88	7,83	7,78	7,72	7,67	7,63	7,57	7,53	7,50	7,48	7,45	7,43	7,39	7,37	7,34	7,30	7,27	7,24	7,20
5.3	Луч ТПК	6,37	6,37	6,37	6,37	6,38	6,38	6,34	6,30	6,25	6,20	6,17	6,13	6,09	6,07	6,05	6,03	6,01	5,98	5,96	5,94	5,91	5,89	5,86	5,82
5.4	Жилой поселок	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25
6	Потери в паропроводах	0,150	0,150	0,150	0,150	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
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	311,26	313,11	308,29	307,24	306,19	308,30	309,34	310,03	311,13	313,11	319,35	324,41	328,81	330,07	332,61	334,13	334,38	337,04	340,16	340,41	345,42	350,52	355,87	360,80
8.1	Присоединенная договорная нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	311,26	313,11	308,29	307,24	306,19	308,30	309,34	310,03	311,13	313,11	319,35	324,41	328,81	330,07	332,61	334,13	334,38	337,04	340,16	340,41	345,42	350,52	355,87	360,80
8.1.1	отопление и вентиляция	254,28	256,06	253,44	250,55	247,67	249,57	250,52	251,06	251,95	253,56	258,60	262,59	266,13	267,13	269,16	270,38	270,62	272,71	275,42	275,66	279,65	283,73	288,04	291,96
8.1.2	горячее водоснабжение	56,98	57,05	54,85	56,69	58,52	58,73	58,82	58,96	59,17	59,55	60,74	61,82	62,68	62,94	63,45	63,75	63,76	64,33	64,74	64,75	65,77	66,79	67,83	68,84
1	Северо-Западный	182,63	183,71	180,88	180,27	179,65	180,89	181,50	181,90	182,55	183,71	187,37	190,34	192,92	193,66	195,15	196,04	196,19	197,75	199,58	199,73	202,67	205,66	208,80	211,69
	отопление и вентиляция	149,19	150,24	148,70	147,01	145,31	146,43	146,99	147,31	147,83	148,77	151,73	154,07	156,15	156,74	157,93	158,64	158,78	160,01	161,60	161,74	164,08	166,47	169,01	171,30
	горячее водоснабжение	33,43	33,47	32,18	33,26	34,34	34,46	34,51	34,60	34,72	34,94	35,64	36,27	36,78	36,93	37,23	37,40	37,41	37,75	37,98	37,99	38,59	39,19	39,80	40,39
2	Северо-Восточный	69,74	70,16	69,08	68,84	68,61	69,08	69,31	69,47	69,71	70,16	71,56	72,69	73,67	73,96	74,53	74,87	74,92	75,52	76,22	76,27	77,40	78,54	79,74	80,84
	отопление и вентиляция	56,98	57,37	56,79	56,14	55,49	55,92	56,13	56,25	56,45	56,81	57,94	58,84	59,63	59,86	60,31	60,58	60,64	61,11	61,71	61,77	62,66	63,57	64,54	65,42
	горячее водоснабжение	12,77	12,78	12,29	12,70	13,11	13,16	13,18	13,21	13,26	13,34	13,61	13,85	14,04	14,10	14,22	14,28	14,29	14,41	14,51	14,51	14,74	14,97	15,20	15,42
3	Луч ТПК	56,43	56,76	55,89	55,70	55,51	55,89	56,08	56,20	56,40	56,76	57,89	58,81	59,61	59,84	60,30	60,57	60,62	61,10	61,66	61,71	62,62	63,54	64,51	65,41
	отопление и вентиляция	46,10	46,42	45,94	45,42	44,90	45,24	45,41	45,51	45,67	45,97	46,88	47,60	48,24	48,43	48,79	49,01	49,06	49,44	49,93	49,97	50,70	51,44	52,22	52,93
	горячее водоснабжение	10,33	10,34	9,94	10,28	10,61	10,65	10,66	10,69	10,73	10,80	11,01	11,21	11,36	11,41	11,50	11,56	11,56	11,66	11,74	11,74	11,92	12,11	12,30	12,48
4	Жилой поселок	2,46	2,48	2,44	2,43	2,42	2,44	2,45	2,45	2,46	2,48	2,53	2,57	2,60	2,61	2,63	2,65	2,65	2,67	2,69	2,70	2,73	2,78	2,82	2,86
	отопление и вентиляция	2,01	2,03	2,01	1,98	1,96	1,98	1,98	1,99	1,99	2,01	2,05	2,08	2,11	2,12	2,13	2,14	2,14	2,16	2,18	2,18	2,21	2,25	2,28	2,31
	горячее водоснабжение	0,45	0,45	0,43	0,45	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,48	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,52	0,53	0,54	0,55
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в т.ч по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	222,80	224,12	220,67	219,92	219,17	221,28	222,32	223,01	224,11	226,09	232,33	237,39	241,79	243,05	245,59	247,11	247,36	250,02	253,14	253,39	258,40	263,50	268,85	273,78
9.1.1	отопление и вентиляция	182,01	183,29	181,41	179,34	177,28	179,19	180,13	180,67	181,56	183,17	188,21	192,20	195,74	196,74	198,77	199,99	200,23	202,32	205,03	205,27	209,26	213,34	217,66	221,57
9.1.2	горячее водоснабжение	40,79	40,84	39,26	40,58	41,89	42,10	42,19	42,33	42,54	42,92	44,11	45,19	46,05	46,31	46,82	47,12	47,13	47,70	48,11	48,12	49,14	50,16	51,19	52,21
1	Северо-Западный	130,72	131,50	129,48	129,03	128,59	129,83	130,44	130,84	131,49	132,66	136,31	139,28	141,86	142,61	144,10	144,99	145,14	146,70	148,52	148,67	151,61	154,60	157,74	160,63
	отопление и вентиляция	106,79	107,54	106,44	105,23	104,02	105,13	105,69	106,01	106,53	107,47	110,43	112,77	114,85	115,44	116,63	117,34	117,48	118,71	120,30	120,44	122,78	125,17	127,71	130,00
	горячее водоснабжение	23,93	23,96	23,04	23,81	24,58	24,70	24,75	24,84	24,96	25,18	25,88	26,51	27,02	27,17	27,47	27,65	27,65	27,99	28,23	28,23	28,83	29,43	30,04	30,63
2	Северо-Восточный	49,92	50,22	49,45	49,28	49,11	49,58	49,81	49,97	50,21	50,66	52,06	53,19	54,18	54,46	55,03	55,37	55,43	56,02	56,72	56,78	57,90	59,04	60,24	61,34
	отопление и вентиляция	40,78	41,07	40,65	40,19	39,72	40,15	40,36	40,48	40,68	41,04	42,17	43,07	43,86	44,08	44,54	44,81	44,86	45,33	45,94	45,99	46,89	47,80	48,77	49,65

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	горячее водоснабжение	9,14	9,15	8,80	9,09	9,39	9,43	9,45	9,49	9,53	9,62	9,88	10,13	10,32	10,38	10,49	10,56	10,56	10,69	10,78	10,78	11,01	11,24	11,47	11,70
3	Луч ТПК	40,39	40,63	40,00	39,87	39,73	40,11	40,30	40,43	40,63	40,99	42,12	43,03	43,83	44,06	44,52	44,80	44,84	45,33	45,89	45,94	46,84	47,77	48,74	49,63
	отопление и вентиляция	33,00	33,23	32,89	32,51	32,14	32,48	32,65	32,75	32,91	33,21	34,12	34,84	35,48	35,67	36,03	36,25	36,30	36,68	37,17	37,21	37,94	38,67	39,46	40,17
	горячее водоснабжение	7,39	7,40	7,12	7,36	7,59	7,63	7,65	7,67	7,71	7,78	8,00	8,19	8,35	8,39	8,49	8,54	8,54	8,65	8,72	8,72	8,91	9,09	9,28	9,46
4	Жилой поселок	1,76	1,77	1,75	1,74	1,74	1,75	1,76	1,77	1,77	1,79	1,84	1,88	1,91	1,92	1,94	1,96	1,96	1,98	2,00	2,01	2,05	2,09	2,13	2,17
	отопление и вентиляция	1,44	1,45	1,44	1,42	1,40	1,42	1,43	1,43	1,44	1,45	1,49	1,52	1,55	1,56	1,57	1,58	1,59	1,60	1,62	1,63	1,66	1,69	1,72	1,75
	горячее водоснабжение	0,32	0,32	0,31	0,32	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,38	0,39	0,40	0,41	0,41
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,26	12,41	17,23	18,28	19,23	18,10	17,29	16,82	16,00	14,25	8,19	3,37	-0,83	-1,98	-4,42	-5,81	-5,96	-8,43	-11,45	-11,58	-16,44	-21,40	-26,62	-31,34
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	102,72	101,40	104,85	105,60	106,26	105,12	104,31	103,84	103,02	101,27	95,21	90,39	86,19	85,04	82,60	81,21	81,06	78,59	75,57	75,44	70,58	65,62	60,40	55,68
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции при аварийном выводе самого мощного котла)	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53	297,53
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	163,26	164,41	162,73	160,87	159,02	160,73	161,58	162,06	162,86	164,31	168,83	172,41	175,58	176,48	178,30	179,39	179,61	181,49	183,91	184,12	187,71	191,37	195,24	198,75
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2450,6	2456,6	2460,6	2465,2	2478,7	2527,4	2565,6	2589,3	2613,5	2631,2	2645,3	2659,3	2662,3	2681,0	2692,4	2694,4	2729,3	2752,8	2777,4	2804,9
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,091	0,091	0,090	0,090	0,089	0,090	0,090	0,090	0,090	0,089	0,091	0,092	0,093	0,092	0,093	0,093	0,093	0,093	0,094	0,094	0,095	0,096	0,097	0,098
КРК																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00	585,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00	525,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде и паре	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	56,05	56,05	45,48	45,64	46,05	46,02	45,73	45,37	45,39	45,20	45,06	44,88	44,82	44,68	44,56	44,35	44,19	43,90	43,66	43,36	43,09	42,79	42,51	42,26
5	Потери в паропроводах	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	508,52	513,18	511,46	518,40	528,37	532,24	534,40	539,57	551,26	559,33	569,29	578,36	585,72	592,37	598,55	598,86	599,39	599,48	599,56	599,65	600,45	601,34	602,83	603,70
6.1	в горячей воде	508,52	513,18	511,46	518,40	528,37	532,24	534,40	539,57	551,26	559,33	569,29	578,36	585,72	592,37	598,55	598,86	599,39	599,48	599,56	599,65	600,45	601,34	602,83	603,70
6.1.1	отопление и вентиляция	416,90	421,03	419,12	417,15	415,18	418,56	420,30	424,57	434,16	440,74	449,00	456,22	462,02	467,33	472,20	472,50	473,00	473,08	473,16	473,24	474,00	474,84	476,24	477,06
6.1.2	горячее водоснабжение	91,62	92,15	92,34	101,26	113,19	113,68	114,10	115,01	117,10	118,59	120,29	122,14	123,70	125,04	126,34	126,36	126,39	126,40	126,40	126,41	126,45	126,50	126,59	126,64
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	326,63	329,63	328,52	332,98	339,38	343,25	345,42	350,59	362,28	370,35	380,31	389,37	396,74	403,38	409,56	409,88	410,41	410,49	410,58	410,66	411,47	412,36	413,84	414,71
7.1	в горячей воде, в том числе:	326,63	329,63	328,52	332,98	339,38	343,25	345,42	350,59	362,28	370,35	380,31	389,37	396,74	403,38	409,56	409,88	410,41	410,49	410,58	410,66	411,47	412,36	413,84	414,71
7.1.1	отопление и вентиляция	267,78	270,44	269,21	267,94	266,68	270,06	271,81	276,07	285,66	292,24	300,51	307,72	313,52	318,84	323,70	324,00	324,50	324,58	324,66	324,74	325,50	326,34	327,74	328,56
7.1.2	горячее водоснабжение	58,85	59,19	59,31	65,04	72,71	73,19	73,61	74,52	76,62	78,10	79,80	81,65	83,21	84,55	85,86	85,87	85,90	85,91	85,91	85,92	85,96	86,02	86,10	86,15
7.2	в паре	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-69,67	-74,33	-62,04	-69,14	-79,52	-83,25	-85,14	-89,94	-101,65	-109,53	-119,36	-128,24	-135,54	-142,05	-148,10	-148,22	-148,58	-148,38	-148,23	-148,01	-148,55	-149,14	-150,34	-150,95
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	112,22	109,22	120,90	116,28	109,47	105,73	103,85	99,04	87,33	79,45	69,63	60,75	53,44	46,93	40,88	40,77	40,40	40,60	40,76	40,98	40,44	39,85	38,64	38,03
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции при аварийном выводе самого мощного котла)	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00	410,00
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварий-	292,99	295,68	294,69	294,83	301,27	307,90	309,84	314,48	324,96	332,20	341,14	349,27	355,87	361,84	367,38	367,66	368,14	368,21	368,29	368,36	369,09	369,89	371,22	372,00

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																								
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3807,7	3815,0	3819,9	3828,6	3845,2	3861,5	3887,9	3916,0	3957,3	3983,7	4041,5	4043,0	4046,1	4048,1	4050,1	4052,1	4055,3	4059,5	4066,5	4069,9
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,086	0,087	0,086	0,087	0,089	0,090	0,090	0,092	0,094	0,096	0,098	0,099	0,100	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,102	0,102	0,102
ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"																									
Котельная 1.01																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,59	0,59	0,59	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,59	0,59	0,59	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,03	0,03	0,03	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,05	0,07	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	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	0,17	0,17	0,17	
6.1	в горячей воде	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	0,17	0,17	0,17	
6.1.1	отопление и вентиляция	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	0,17	0,17	0,17	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,33	0,33	0,34	0,31	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,15	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
Котельная 1.03																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	54,72	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,30	3,30	2,72	2,65	2,84	2,84	2,82	2,82	2,79	2,70	2,68	2,61	2,43	2,41	2,32	2,24	2,14	2,07	2,01	1,95	1,89	1,84	1,81	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	29,98	30,26	30,13	29,94	29,59	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	34,97	37,16	41,72	44,13	51,34	58,56	62,88	64,95	
6.1	в горячей воде	29,98	30,26	30,13	29,94	29,59	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,73	29,73	29,73	29,73	29,73	34,97	37,16	41,72	44,13	51,34	58,56	62,88	64,95	
6.1.1	отопление и вентиляция	27,64	27,89	27,77	27,54	27,19	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	29,93	31,03	33,32	34,55	38,17	41,82	43,99	45,03	
6.1.2	горячее водоснабжение	2,34	2,37	2,37	2,40	2,40	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	5,04	6,13	8,40	9,58	13,17	16,74	18,89	19,92	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	19,29	19,02	19,72	19,98	20,13	20,05	20,08	20,08	20,11	20,20	20,16	20,23	20,41	20,43	20,52	15,36	13,27	8,78	6,43	-0,71	-7,88	-12,15	-14,19	-16,21
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,79	25,01	24,91	24,71	24,39	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	26,85	27,84	29,89	30,99	34,24	37,51	39,46	40,39	41,33
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	342,40	342,40	342,40	342,40	342,40	342,67	342,27	342,27	342,27	342,27	343,27	343,27	343,27	343,27	343,27	391,10	431,10	472,72	494,72	538,60	571,59	611,04	648,93	686,82
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,088	0,088	0,088	0,087	0,086	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,089	0,086	0,088	0,089	0,095	0,102	0,103	0,100	0,098
Котельная 1.04																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,48	7,48	6,90	5,48	6,58	6,49	6,27	6,15	6,08	5,94	5,85	5,64	5,57	5,47	5,29	5,11	4,91	4,75	4,63	4,49	4,38	4,23	4,11	3,94
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	32,76	33,16	33,47	33,13	32,88	33,56	34,43	34,43	34,43	34,43	34,73	34,84	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	36,04	38,14	38,19	38,19	42,30	42,40
6.1	в горячей воде	32,76	33,16	33,47	33,13	32,88	33,56	34,43	34,43	34,43	34,43	34,73	34,84	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	36,04	38,14	38,19	38,19	42,30	42,40
6.1.1	отопление и вентиляция	30,81	30,95	31,23	30,90	30,68	31,15	31,87	31,87	31,87	31,87	32,11	32,19	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	32,43	33,11	34,19	34,23	34,23	36,30	36,38
6.1.2	горячее водоснабжение	1,95	2,20	2,25	2,23	2,20	2,42	2,56	2,56	2,56	2,56	2,62	2,64	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,92	3,96	3,97	3,97	6,00	6,02	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	14,53	14,13	14,40	16,16	15,31	14,72	14,07	14,19	14,26	14,40	14,18	14,29	14,05	14,15	14,33	14,51	14,71	13,99	12,00	12,08	12,20	8,24	8,36	8,43
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52	40,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,64	27,77	28,01	27,72	27,52	27,94	28,59	28,59	28,59	28,59	28,81	28,88	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,70	30,66	30,70	30,70	32,56	32,56	32,63
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	481,37	481,37	481,37	481,37	481,37	484,92	487,28	487,28	487,14	487,14	492,14	494,14	496,14	496,14	496,14	496,14	496,14	504,64	523,89	524,39	524,39	561,90	561,90	563,90
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,068	0,069	0,070	0,069	0,068	0,069	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,073	0,073	0,073	0,075	0,075	0,075
Котельная 1.05																									

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	50,73	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,95	2,95	2,65	2,32	2,28	2,28	2,24	2,18	2,14	2,04	1,98	1,90	1,89	1,88	1,86	1,79	1,71	1,67	1,62	1,58	1,55	1,52	1,45	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	28,75	28,65	31,20	30,80	30,64	30,64	30,64	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79		
6.1	в горячей воде	28,75	28,65	31,20	30,80	30,64	30,64	30,64	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,76	30,79	30,79	30,79	30,79	30,79		
6.1.1	отопление и вентиляция	26,73	26,53	28,73	28,30	28,14	28,14	28,14	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,24	28,26	28,26	28,26	28,26	28,26		
6.1.2	горячее водоснабжение	2,02	2,12	2,46	2,51	2,50	2,50	2,50	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53		
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,19	16,29	14,05	14,77	14,97	14,97	15,01	14,95	14,99	15,09	15,14	15,22	15,24	15,25	15,27	15,34	15,42	15,43	15,48	15,52	15,55	15,58		
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64		
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,98	23,80	25,77	25,38	25,24	25,24	25,24	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,33	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35	25,35		
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	325,37	324,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	326,84	327,34	327,34	327,34	327,34	327,34		
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,088	0,088	0,096	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094		
Котельная 1.27																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20		
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,33	0,33	0,49	0,68	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09		
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	14,10	14,62	14,66	14,92	14,95	14,95	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25		
6.1	в горячей воде	14,10	14,62	14,66	14,92	14,95	14,95	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25		
6.1.1	отопление и вентиляция	13,02	13,45	13,49	13,59	13,63	13,63	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87		
6.1.2	горячее водоснабжение	1,08	1,17	1,17	1,32	1,32	1,32	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38		
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,38	1,86	1,67	1,21	1,72	1,72	1,42	1,42	1,43	1,43	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,46	1,46	1,47	1,47
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,68	12,06	12,10	12,19	12,22	12,22	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	108,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	113,15	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,130	0,135	0,136	0,138	0,138	0,138	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	
Котельная 1.43																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	2,58	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	2,58	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
6.1.1	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,51	2,51	2,51	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,17	2,17	2,17	2,17	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
Котельная 2.01																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,56	1,56	1,27	1,08	1,11	1,11	1,09	1,06	1,03	1,02	1,02	1,00	1,00	1,00	1,00	0,98	0,98	0,93	0,89	0,86	0,83	0,80	0,77	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	9,69	10,37	10,30	10,24	10,19	10,19	10,19	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	
6.1	в горячей воде	9,69	10,37	10,30	10,24	10,19	10,19	10,19	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	
6.1.1	отопление и вентиляция	9,69	9,87	9,79	9,72	9,66	9,66	9,66	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,50	0,51	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,17	4,49	4,84	5,10	5,12	5,12	5,14	4,04	4,06	4,08	4,08	4,10	4,10	4,10	4,10	4,12	4,12	4,17	4,20	4,24	4,27	4,30	4,33	4,36
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,69	8,85	8,78	8,71	8,67	8,67	8,67	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	115,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46	123,46
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,084	0,090	0,089	0,089	0,088	0,088	0,088	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Котельная 2.02																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71	31,71
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,24	1,24	1,19	1,15	0,99	0,99	0,97	0,96	0,94	0,93	0,92	0,91	0,89	0,74	0,72	0,70	0,69	0,68	0,66	0,64	0,63	0,62	0,59	0,58
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	12,25	12,26	12,23	12,00	13,28	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,75	13,75	13,85	13,85	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11
6.1	в горячей воде	12,25	12,26	12,23	12,00	13,28	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,59	13,75	13,75	13,85	13,85	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11	14,11
6.1.1	отопление и вентиляция	10,53	10,52	10,52	10,35	11,52	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,85	11,85	11,93	11,93	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
6.1.2	горячее водоснабжение	1,72	1,74	1,72	1,65	1,76	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,90	1,90	1,92	1,92	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	16,95	16,94	17,02	17,29	16,17	15,86	15,88	15,89	15,91	15,92	15,93	15,79	15,80	15,85	15,87	15,63	15,64	15,65	15,67	15,69	15,70	15,71	15,74	15,75
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44	20,44

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,45	9,44	9,43	9,29	10,33	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,63	10,63	10,70	10,70	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	131,36	131,36	131,36	131,36	131,36	133,16	132,90	132,62	132,36	132,36	132,36	135,36	135,36	137,36	137,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36	142,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,093	0,093	0,093	0,091	0,101	0,102	0,102	0,102	0,103	0,103	0,103	0,102	0,102	0,101	0,101	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Котельная 2.03																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
2	Располагаемая тепловая мощность станции	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51	26,51
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,79	0,79	0,47	0,35	0,27	0,27	0,26	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17	0,16
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	12,27	13,68	13,68	13,99	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45	13,45
6.1	в горячей воде	12,27	12,22	12,22	12,53	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
6.1.1	отопление и вентиляция	10,43	10,64	10,64	10,76	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
6.1.2	горячее водоснабжение	1,84	1,58	1,58	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
6.2	в паре	0,00	1,47	1,47	1,47	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,39	10,98	11,29	11,11	11,73	11,73	11,74	11,75	11,75	11,76	11,76	11,76	11,76	11,79	11,80	11,80	11,80	11,80	11,81	11,82	11,83	11,83	11,84	11,84
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75	19,75
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,36	9,54	9,54	9,66	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33	161,33
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,076	0,085	0,085	0,087	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Котельная 2.04																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,77	1,77	1,75	1,37	1,41	1,41	1,39	1,37	1,33	1,32	1,32	1,31	1,30	1,29	1,29	1,28	1,25	1,21	1,16	1,13	1,09	1,05	1,00	0,96
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	13,79	15,42	14,67	14,18	14,38	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,24	15,24	15,24
6.1	в горячей воде	13,79	14,70	13,96	13,47	13,67	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,53	14,53	14,53
6.1.1	отопление и вентиляция	12,24	12,74	11,48	11,02	11,10	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,62	11,62	11,62
6.1.2	горячее водоснабжение	1,55	1,96	2,47	2,45	2,56	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,91	2,91	2,91

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																								
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
6.2	в паре	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,80	10,18	10,94	11,81	11,57	10,84	10,87	10,88	10,92	10,93	10,87	10,88	10,89	10,90	10,90	10,91	10,95	10,98	11,03	11,07	11,02	11,06	11,12	11,16	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	18,24	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,98	11,43	10,30	9,88	9,96	10,33	10,33	10,33	10,33	10,33	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,37	10,42	10,42	10,42	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	208,93	208,93	208,93	208,93	208,93	209,93	209,93	209,93	209,93	209,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	210,93	212,43	212,43	212,43	212,43	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,066	0,074	0,070	0,068	0,069	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	
Котельная 2.05																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	64,83	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,81	2,81	1,99	1,71	1,95	1,95	1,93	1,90	1,86	1,84	1,81	1,79	1,77	1,70	1,69	1,67	1,64	1,61	1,58	1,52	1,48	1,46	1,42	1,39	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	31,81	31,92	31,94	31,46	31,40	31,40	31,40	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	
6.1	в горячей воде	31,81	31,92	31,94	31,46	31,40	31,40	31,40	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	31,62	
6.1.1	отопление и вентиляция	29,04	28,87	28,84	28,37	28,22	28,22	28,22	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	28,35	
6.1.2	горячее водоснабжение	2,77	3,05	3,10	3,09	3,18	3,18	3,18	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	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде , в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	27,67	27,56	28,36	29,11	28,94	28,94	28,96	28,77	28,81	28,84	28,87	28,89	28,90	28,97	28,98	29,00	29,03	29,06	29,09	29,15	29,19	29,22	29,25	29,29	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	48,04	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,05	25,89	25,87	25,45	25,32	25,32	25,32	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	25,43	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	229,10	228,56	229,56	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	229,04	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,139	0,139	0,139	0,137	0,137	0,137	0,137	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная 2.06																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,25	0,35	0,35	0,35
6.1	в горячей воде	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,25	0,35	0,35	0,35
6.1.1	отопление и вентиляция	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,24	0,32	0,32	0,32
6.1.2	горячее водоснабжение	0,01	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	0,00	0,01	0,04	0,04	0,04
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,13	0,03	0,03	0,03
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,21	0,28	0,28	0,28
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	4,93	6,93	6,93	6,93
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,053	0,051	0,051	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051
Котельная 2.07																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,18	0,18	0,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,18	0,18	0,18
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.1	отопление и вентиляция	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,025	0,027	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	
Котельная 2.08																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,10	0,08	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	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,29	2,30	2,30	2,29	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
6.1	в горячей воде	2,29	2,30	2,30	2,29	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
6.1.1	отопление и вентиляция	2,09	2,08	2,08	2,08	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,01	1,00	0,96	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,01	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,87	1,87	1,87	1,86	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	1,87	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,222	0,223	0,223	0,222	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	
Котельная 2.09																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,34	0,34	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,34	0,34	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1	в горячей воде	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.1	отопление и вентиляция	0,16	0,16	0,16	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,13	0,14	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,15	0,15
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,15	0,15	0,17	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44	9,44
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,017	0,017	0,017	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная 2.35																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,41	0,41	0,35	0,42	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	7,01	6,92	5,91	5,69	5,86	6,45	6,45	6,45	8,43	11,14	11,14	11,14	11,14	15,05	17,25	17,25	17,25	18,81	19,22	19,69	19,90	20,06	20,32	20,32
6.1	в горячей воде	7,01	6,92	5,91	5,69	5,86	6,45	6,45	6,45	8,43	11,14	11,14	11,14	11,14	15,05	17,25	17,25	17,25	18,81	19,22	19,69	19,90	20,06	20,32	20,32
6.1.1	отопление и вентиляция	6,19	6,18	5,30	5,28	5,40	5,77	5,77	5,77	6,85	8,34	8,34	8,34	8,34	10,30	11,40	11,40	11,40	12,60	12,92	13,28	13,44	13,56	13,76	13,76
6.1.2	горячее водоснабжение	0,82	0,74	0,61	0,42	0,46	0,68	0,68	0,68	1,58	2,81	2,81	2,81	2,81	4,75	5,85	5,85	5,85	6,21	6,30	6,41	6,46	6,50	6,56	6,56
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,67	2,77	3,83	3,97	4,20	3,61	3,61	3,61	1,63	-1,08	-1,08	-1,08	-1,08	-4,99	-7,18	-7,18	-7,18	-8,74	-9,15	-9,62	-9,83	-9,99	-10,25	-10,25
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции)	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	при аварийном выводе самого мощного котла																								
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,55	5,54	4,75	4,73	4,84	5,17	5,17	5,17	6,15	7,48	7,48	7,48	7,48	9,24	10,23	10,23	10,23	11,30	11,59	11,91	12,06	12,16	12,34	12,34
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	51,12	51,12	51,12	51,12	51,12	59,43	59,43	59,43	92,33	137,33	137,33	137,33	137,33	173,03	213,03	213,03	213,03	228,03	236,03	239,03	241,03	244,03	249,03	249,03
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,137	0,135	0,116	0,111	0,115	0,109	0,109	0,109	0,091	0,081	0,081	0,081	0,081	0,087	0,081	0,081	0,081	0,082	0,081	0,082	0,083	0,082	0,082	0,082
Котельная 3.01																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18
6.1	в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18
6.1.1	отопление и вентиляция	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15
6.1.2	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,46	0,41	0,41	0,41	0,41
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	4,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,029	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Котельная 3.02																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07	29,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,81	0,81	0,51	0,38	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	18,23	18,21	18,24	18,21	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,40	18,40
6.1	в горячей воде	18,23	18,21	18,24	18,21	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,27	18,40	18,40
6.1.1	отопление и вентиляция	16,57	16,60	16,63	16,61	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,72	16,72



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.2	горячее водоснабжение	1,66	1,60	1,61	1,60	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,68	1,68
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,89	8,92	9,18	9,34	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,31	9,31	9,32	9,32	9,33	9,34	9,34	9,35	9,36	9,37	9,38	9,38	9,38	9,26	9,26
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,86	14,89	14,92	14,90	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	14,91	15,00	15,00
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	167,45	169,95	169,95
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,108	0,108
Котельная 4.01																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08	27,08
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,88	1,88	1,83	1,31	1,72	1,72	1,70	1,69	1,67	1,66	1,65	1,64	1,61	1,59	1,57	1,56	1,55	1,54	1,53	1,51	1,49	1,48	1,46	1,44
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	12,69	12,86	12,97	12,54	12,54	12,54	12,54	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,09	13,09
6.1	в горячей воде	12,69	12,77	12,88	12,54	12,54	12,54	12,54	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,09	13,09
6.1.1	отопление и вентиляция	11,90	12,03	12,09	11,82	11,81	11,81	11,81	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,23	12,23
6.1.2	горячее водоснабжение	0,79	0,74	0,79	0,72	0,73	0,73	0,73	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,87	0,87	0,87
6.2	в паре	0,00	0,09	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,45	11,29	11,21	12,17	11,77	11,77	11,78	11,40	11,41	11,42	11,43	11,44	11,47	11,39	11,41	11,42	11,43	11,44	11,45	11,46	11,48	11,45	11,46	11,49
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,67	10,79	10,85	10,60	10,59	10,59	10,59	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,97	10,97
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	231,98	231,98	231,98	231,98	231,98	231,27	230,98	231,63	229,33	229,33	229,33	229,33	229,33	230,33	230,33	230,33	230,33	230,33	230,33	230,33	230,33	230,33	231,33	231,33

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,055	0,055	0,056	0,054	0,054	0,054	0,054	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	
Котельная 4.02																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,51	0,51		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,60	0,60	0,43	0,29	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41	0,40	0,39	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,75	2,70	2,70	2,69	2,65	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,25	3,25	3,25	
6.1	в горячей воде	2,75	2,70	2,70	2,69	2,65	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,25	3,25	3,25	
6.1.1	отопление и вентиляция	2,75	2,70	2,70	2,69	2,65	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,10	3,10	3,10	3,10	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,40	9,45	9,62	9,77	9,65	9,21	9,21	9,21	9,22	9,22	9,23	9,23	9,23	9,24	9,14	9,15	9,16	9,18	9,19	9,15	9,16	9,17	9,18	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55		
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,47	2,42	2,42	2,41	2,38	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,78	2,78	2,78	2,78	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	78,20	78,20	78,20	78,20	78,20	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	80,10	82,10	82,10	82,10	82,10	82,10	83,10	83,10	83,10	83,10	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,035	0,034	0,035	0,034	0,034	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039		
Котельная 5.01																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40		
2	Располагаемая тепловая мощность станции	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40	106,40		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,37	1,37	1,25	1,16	0,93	0,93	0,91	0,90	0,88	0,86	0,78	0,75	0,74	0,74	0,71	0,68	0,67	0,65	0,63	0,62	0,62	0,60	0,57	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	39,27	39,36	39,57	38,55	38,79	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,73	39,88	39,99	39,99	39,99	40,01	40,01	40,01	40,01	
6.1	в горячей воде	39,27	39,36	39,57	38,55	38,79	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,57	39,73	39,88	39,99	39,99	39,99	40,01	40,01	40,01	40,01	
6.1.1	отопление и вентиляция	36,35	36,28	36,38	35,17	35,55	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,04	36,16	36,28	36,36	36,36	36,36	36,38	36,38	36,38	36,38	
6.1.2	горячее водоснабжение	2,92	3,07	3,19	3,37	3,24	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,57	3,61	3,63	3,63	3,63	3,64	3,64	3,64	3,64	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	61,51	61,42	61,32	62,45	62,42	61,65	61,67	61,68	61,69	61,72	61,80	61,83	61,83	61,84	61,71	61,58	61,49	61,51	61,54	61,51	61,52	61,54	61,57	61,58
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	67,15	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	32,61	32,55	32,64	31,55	31,89	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,43	32,54	32,61	32,61	32,61	32,63	32,63	32,63	32,63	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	233,51	233,51	233,51	233,51	233,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	237,51	240,51	243,51	245,51	245,51	245,51	246,01	246,01	246,01	246,01	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,168	0,169	0,169	0,165	0,166	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,165	0,164	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	
Котельная 5.02																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,17	0,17	0,17	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,37	0,30	0,36	0,32	0,31	0,31	0,30	0,29	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	4,01	4,04	4,10	4,15	4,16	4,16	4,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	
6.1	в горячей воде	4,01	4,04	4,10	4,15	4,16	4,16	4,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	
6.1.1	отопление и вентиляция	3,58	3,52	3,59	3,58	3,58	3,58	3,58	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,43	0,52	0,51	0,56	0,58	0,58	0,58	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,12	3,09	3,10	3,12	3,04	3,09	3,10	2,10	2,11	2,12	2,12	2,13	2,13	2,14	2,14	2,15	2,15	2,15	2,16	2,16	2,17	2,17	2,17	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,21	3,16	3,22	3,22	3,21	3,21	3,21	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	41,16	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,129	0,130	0,132	0,133	0,134	0,134	0,134	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	
Котельная 5.04																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,03	0,03	0,03	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	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	0,00	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,54	0,54	0,73	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.1	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	0,54	0,54	0,73	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,57	0,57	0,39	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Зона действия источника тепловой мощности, Га	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	55,83	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,010	0,010	0,013	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
Котельная 5.21																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	39,90	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	2,93	3,23	2,11	2,11	2,04	2,00	1,95	1,90	1,90	1,85	1,84	1,83	1,82	1,81	1,80	1,76	1,72	1,69	1,65	1,61	1,57	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	17,77	22,91	22,99	22,99	22,99	24,19	24,19	26,25	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	
6.1	в горячей воде	-	-	17,77	22,91	22,99	22,99	22,99	24,19	24,19	26,25	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73	
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	15,15	19,93	20,00	20,00	20,00	20,71	20,71	22,48	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	22,87	
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	2,62	2,98	2,99	2,99	2,99	3,48	3,48	3,77	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	
6.2	в паре	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	17,64	12,20	13,24	13,24	13,31	12,15	12,20	10,18	9,71	9,75	9,77	9,78	9,79	9,79	9,81	9,84	9,88	9,92	9,96	10,00	10,03	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с	-	-	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	24,09	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																								
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	13,59	17,87	17,94	17,94	17,94	18,58	18,58	20,17	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	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	261,18	261,18	261,18	261,18	261,18	271,18	271,18	281,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	289,18	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	0,068	0,088	0,088	0,088	0,088	0,089	0,089	0,093	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
Котельная 5.36																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	17,10	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	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	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,47	0,47	0,72	0,72	0,68	0,67	0,67	0,66	0,65	0,65	0,64	0,63	0,62	0,62	0,61	0,59	0,58	0,57	0,55	0,54	0,53	0,52
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	16,09	15,35	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,43	15,43	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	
6.1	в горячей воде	-	-	15,50	15,30	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,34	15,39	15,39	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	13,52	13,26	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,31	13,31	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	1,98	2,04	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,08	2,08	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	
6.2	в паре	-	-	0,58	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-0,13	0,61	0,33	0,33	0,37	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40	0,41	0,42	0,43	0,38	0,39	0,30	0,31	0,33	0,34	0,35	0,36	0,38
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	12,13	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,94	11,94	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	154,96	155,96	155,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	157,96	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	0,104	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	
Котельная 5.39																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,38	0,42	0,50	0,50	0,50	0,38	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	3,09	3,08	3,03	2,86	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	
6.1	в горячей воде	3,09	3,08	3,03	2,86	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.1	отопление и вентиляция	2,66	2,62	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,60	2,60	2,60
6.1.2	горячее водоснабжение	0,43	0,46	0,46	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,48	4,50	4,65	4,79	4,71	4,71	4,71	4,83	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,88	4,88	4,89	4,90	4,90	4,91	4,91	4,91	4,86	4,87	4,88
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,39	2,35	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,33	2,33	2,33
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	92,83	93,83	93,83	93,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,033	0,033	0,033	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Котельная 1.39																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	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	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,25	0,33	0,33	0,32	0,32	0,31	0,30	0,30	0,29	0,29	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,24	0,23	0,23	0,22	0,21
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	0,58	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
6.1	в горячей воде	-	-	-	0,58	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
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	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	0,03
6.2	в паре	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,82	0,75	0,75	0,75	0,76	0,77	0,77	0,78	0,78	0,79	0,80	0,80	0,81	0,81	0,82	0,83	0,83	0,84	0,85	0,86	0,86
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																								
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	-	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
Котельная 1.08																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,21	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,29	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,20
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
6.1	в горячей воде	-	-	-	1,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
6.2	в паре	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	1,91	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,81	1,83	1,84	1,84	1,84	1,84	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,89	1,90	1,90
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции при аварийном выводе самого мощного котла)	-	-	-	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	-	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	-	-	0,129	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	
ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНЦ им. М.В.Хруничева"																										
Котельная 3.04																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	351,20	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,51	4,47	4,47	4,47	4,47	4,35	4,27	4,14	4,04	3,96	3,88	3,80	3,72	3,65	3,57	3,49	3,41	3,33	3,26	3,18	3,10	3,02	2,94	2,86	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	91,14	74,35	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	91,14	93,39	95,65	95,86	101,12	101,28	101,49	101,49	101,49	101,49	
6.1	в горячей воде	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	74,35	76,60	78,86	79,07	84,33	84,49	84,70	84,70	84,70	84,70	
6.1.1	отопление и вентиляция	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	64,15	65,28	66,41	66,57	69,29	69,41	69,57	69,57	69,57	69,57	
6.1.2	горячее водоснабжение	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	11,32	12,44	12,49	15,04	15,08	15,13	15,13	15,13	15,13	
6.2	в паре	16,79	0,00	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ТС), в том числе:																								
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	247,42	264,25	247,46	247,46	247,46	247,58	247,66	247,79	247,89	247,97	248,05	248,13	248,21	248,28	248,36	246,19	244,01	243,88	238,69	238,62	238,49	238,56	238,64	238,72
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07	243,07
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	57,54	58,56	59,57	59,72	62,15	62,26	62,40	62,40	62,40	62,40
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	213,42	254,58	295,74	299,74	331,87	334,87	338,87	338,87	338,87	338,87
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,427	0,348	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,367	0,323	0,320	0,305	0,302	0,299	0,299	0,299	0,299
Котельная 3.05																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
2	Располагаемая тепловая мощность станции	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20	301,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,80	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,06	3,15	3,18	3,18	3,18	3,18	3,12	3,07	3,01	2,95	2,89	2,84	2,78	2,72	2,66	2,61	2,55	2,49	2,44	2,38	2,32	2,26	2,21	2,15
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	42,06	26,39	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,80	43,96	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,89	44,89	44,89
6.1	в горячей воде	25,27	26,39	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,17	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	27,95	28,10	28,10
6.1.1	отопление и вентиляция	22,02	22,93	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,55	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,27	24,27	24,27
6.1.2	горячее водоснабжение	3,25	3,46	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,62	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,83	3,83
6.2	в паре	16,79	0,00	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79	16,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	254,28	267,09	249,65	249,65	249,65	249,65	249,71	249,76	249,82	249,88	249,94	249,99	249,89	249,17	249,23	249,29	249,34	249,40	249,46	249,51	249,57	249,47	249,53	249,59
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	249,40	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63	246,63
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,75	20,57	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,02	21,12	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,77	21,77
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	143,39	146,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	164,39	164,39	164,39
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,293	0,184	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,300	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,273	0,273	0,273
ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"																									
Котельная 3.13																									



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	187,65	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,93	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,13	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,76	1,73	1,69	1,66	1,63	1,60	1,56	1,53	1,50	1,47	1,44	1,40	1,36	1,32	1,28	1,24	1,20	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	114,53	33,78	114,74	114,74	114,74	114,74	115,62	115,62	115,62	115,62	115,62	116,40	116,53	116,64	116,64	116,64	118,66	120,67	120,67	122,69	122,69	122,80	122,80	
6.1	в горячей воде	33,57	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	35,44	35,57	35,68	35,68	35,68	37,70	39,71	39,71	41,73	41,73	41,84	41,84	
6.1.1	отопление и вентиляция	28,03	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	29,34	29,44	29,52	29,52	29,52	30,54	31,55	31,55	32,56	32,56	32,64	32,64	
6.1.2	горячее водоснабжение	5,54	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	6,10	6,13	6,16	6,16	6,16	7,16	8,17	8,17	9,17	9,17	9,20	9,20	
6.2	в паре	80,96	0,00	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	80,96	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	66,06	148,07	67,11	67,11	67,11	67,11	66,26	66,29	66,32	66,35	66,39	65,64	65,54	65,47	65,50	65,53	63,55	61,57	61,60	59,62	59,66	59,60	59,64	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	156,11	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,14	25,29	25,29	25,29	25,29	25,29	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	26,32	26,41	26,48	26,48	26,48	27,39	28,30	28,30	29,21	29,21	29,28	29,28	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	258,68	263,33	263,33	263,33	263,33	263,33	278,33	280,83	282,83	282,83	282,83	319,69	356,55	356,55	393,43	393,43	395,43	395,43	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,443	0,131	0,444	0,444	0,444	0,444	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,418	0,415	0,412	0,412	0,412	0,371	0,338	0,338	0,312	0,312	0,311	0,311	
Котельная 3.14																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	11,17	5,91	6,04	6,04	6,04	6,04	5,85	5,52	5,34	5,23	5,13	5,02	4,91	4,80	4,69	4,58	4,47	4,36	4,24	4,12	4,01	3,89	3,77	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	112,73	114,26	116,69	116,69	116,69	117,43	117,43	117,61	117,61	117,61	117,79	117,94	118,05	118,05	118,25	118,25	118,25	118,25	118,38	118,38	118,54	118,75	118,75	
6.1	в горячей воде	112,73	114,26	116,69	116,69	116,69	117,43	117,43	117,61	117,61	117,61	117,79	117,94	118,05	118,05	118,25	118,25	118,25	118,25	118,38	118,38	118,54	118,75	118,75	
6.1.1	отопление и вентиляция	97,19	98,43	100,42	100,42	100,42	100,87	100,87	101,02	101,02	101,02	101,16	101,28	101,36	101,36	101,52	101,52	101,52	101,52	101,62	101,62	101,74	101,90	101,90	
6.1.2	горячее водоснабжение	15,54	15,83	16,27	16,27	16,27	16,55	16,55	16,59	16,59	16,59	16,62	16,66	16,68	16,68	16,73	16,73	16,73	16,73	16,76	16,76	16,80	16,85	16,85	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	122,62	126,35	123,79	123,79	123,79	123,05	123,25	123,39	123,57	123,68	123,61	123,56	123,57	123,67	123,57	123,68	123,79	123,91	123,89	124,01	123,97	123,88	124,00	124,13
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52	196,52
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	87,18	88,29	90,08	90,08	90,08	90,48	90,48	90,61	90,61	90,61	90,74	90,85	90,92	90,92	91,07	91,07	91,07	91,07	91,16	91,16	91,26	91,41	91,41	91,41
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	593,33	593,33	593,33	593,33	593,33	603,66	603,66	606,66	606,66	606,66	609,66	612,66	614,66	614,66	618,66	618,66	618,66	618,66	621,16	621,16	624,16	626,16	626,16	626,16
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,190	0,193	0,197	0,197	0,197	0,195	0,195	0,194	0,194	0,194	0,193	0,193	0,192	0,192	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,190	0,190	0,190	0,190
ЕТО № 5 АО "Омскшина"																									
Котельная 3.17																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	318,50	318,50	318,50	318,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50	300,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40	235,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,73	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38	13,38
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15	124,15
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	20,06	20,06	20,06	20,00	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
6.1	в горячей воде	11,39	11,39	11,39	11,33	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
6.1.1	отопление и вентиляция	11,39	11,39	11,39	11,33	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39	11,39
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	в паре	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	84,46	77,81	77,81	77,87	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81	77,81
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	128,67	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02	122,02
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,22	10,22	10,22	10,17	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63	429,63
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"																									
Котельная 1.38																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,15	0,15

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,59	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,42	2,57	2,57	2,57	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
6.1	в горячей воде	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,59	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,42	2,57	2,57	2,57	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
6.1.1	отопление и вентиляция	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	1,12	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,58	1,70	1,70	1,70	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
6.1.2	горячее водоснабжение	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,48	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,83	0,87	0,87	0,87	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,12	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,30	4,14	4,14	4,14	3,72	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	1,00	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,42	1,53	1,53	1,53	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	23,15	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	29,32	30,82	33,82	33,82	33,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82	41,82
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,069	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,078	0,076	0,076	0,076	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Котельная 4.31																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	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
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
6.1	в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
6.1.1	отопление и вентиляция	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
6.1.2	горячее водоснабжение	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																								
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	2,57	2,57	2,57	2,57	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	
Котельная 5.43																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,16	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,12	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	7,38	7,88	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,82	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	
6.1	в горячей воде	7,38	7,88	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,82	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	
6.1.1	отопление и вентиляция	6,14	6,55	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	7,29	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	
6.1.2	горячее водоснабжение	1,24	1,33	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,53	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,24	1,74	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,21	1,21	1,21	1,22	0,80	0,60	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62	0,63	0,63	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,51	5,88	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,54	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	51,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	55,32	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,170	0,182	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,172	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	
Котельная С.Тюленина																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	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	0,17	0,17	
6.1	в горячей воде	-	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	0,17	0,17	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6.1.1	отопление и вентиляция	-	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	0,17	0,17	
6.1.2	горячее водоснабжение	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	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	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	-	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	

ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

Котельная 2.10

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	1,39	1,39	1,39	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,89	3,89	3,89	3,89	4,62	4,62	4,54	4,45	4,37	4,29	4,20	4,12	4,04	3,95	3,87	3,79	3,71	3,60	3,50	3,39	3,28	3,16	3,05	2,93
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62	40,76	40,76	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,88	42,77	42,77	42,77	42,77	43,81	
6.1	в горячей воде	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62	40,76	40,76	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,57	41,88	42,77	42,77	42,77	42,77	43,81	
6.1.1	отопление и вентиляция	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62	40,62	40,70	40,70	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,19	41,43	42,11	42,11	42,11	42,11	42,91	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,46	0,66	0,66	0,66	0,66	0,90	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	82,10	82,10	82,10	82,10	81,37	81,37	81,31	81,40	80,67	80,75	80,84	80,92	81,00	81,08	81,17	81,25	81,33	81,44	81,23	80,46	80,57	80,68	80,80	79,87
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	91,61	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового кот-	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,51	36,51	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	36,94	37,16	37,77	37,77	37,77	38,49	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ла/турбоагрегата																								
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	221,63	222,47	222,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	234,47	237,47	245,97	245,97	245,97	245,97	255,97	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,176	0,174	0,174	0,174	0,174	0,171	
ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																									
Котельная 2.33																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,16	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50		
6.1	в горячей воде	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50		
6.1.1	отопление и вентиляция	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42		
6.1.2	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08		
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,84	2,84	2,85	2,85	2,85	2,86	2,86	2,87	2,87	2,88	2,88	2,88	2,89	2,89	2,90		
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99		
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96		
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79	42,79		
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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		
ЕТО № 9 АО "Омсктрансаш"																									
Котельная 2.11																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00		
2	Располагаемая тепловая мощность станции	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00	550,00		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	12,76	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,78	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79		
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80		
6.1	в горячей воде	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80		
6.1.1	отопление и вентиляция	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80	77,80		
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	451,66	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	465,53	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	437,24	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	445,12	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	69,79	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	490,60	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	
ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"																									
Котельная 5.24																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	45,30	45,30	45,30	45,30	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98
2	Располагаемая тепловая мощность станции	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79	33,79
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,12
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	25,31	25,10	25,10	25,77	25,77	25,77	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
6.1	в горячей воде	25,31	25,10	25,10	25,77	25,77	25,77	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01	26,01
6.1.1	отопление и вентиляция	23,07	22,88	22,88	23,58	23,58	23,58	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77
6.1.2	горячее водоснабжение	2,24	2,22	2,22	2,19	2,19	2,19	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,85	5,06	5,06	4,39	4,39	4,39	4,15	4,16	4,16	4,16	4,17	4,17	4,17	4,18	4,18	4,18	4,19	4,19	4,19	4,20	4,20	4,20	4,21	4,21
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	20,69	20,52	20,52	21,15	21,15	21,15	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	227,11	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83	228,83
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,111	0,111	0,111	0,113	0,113	0,113	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Котельная 5.42																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,00	12,00	12,00	12,00	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,87	2,87	2,87	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,85	3,85	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
6.1	в горячей воде	2,87	2,87	2,87	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,85	3,85	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
6.1.1	отопление и вентиляция	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,89	2,89	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
6.1.2	горячее водоснабжение	0,38	0,38	0,38	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,96	0,96	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,60	8,60	8,60	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,15	8,15	8,15	7,63	7,63	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,39	7,39	7,39	7,39	7,40	7,40
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	7,27	7,27	7,27	7,27
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,23	2,23	2,23	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,60	2,60	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	33,96	43,96	43,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96	48,96
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,085	0,085	0,085	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,088	0,088	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
ЕТО № 11 Омский РВПиС																									
Котельная 1.09																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	2,47	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	0,40	0,40	0,39	0,38	0,37	0,37	0,36	0,35	0,34	0,34	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28	0,26	0,26
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
6.1	в горячей воде	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
6.1.1	отопление и вентиляция	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,75	0,09	2,44	2,44	2,44	2,44	2,45	1,97	1,98	1,99	2,00	2,00	2,01	2,02	2,00	2,01	2,02	2,02	2,03	2,05	2,06	2,07	2,09	2,10
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,31	0,00	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,06	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	
ЕТО № 12 ООО «Малая генерация»																									
Котельная 1.26																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,42	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,29	0,28	0,26
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,38	18,38	18,38	18,38	
6.1	в горячей воде	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	18,15	18,15	18,15	18,15	18,15	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	
6.1.1	отопление и вентиляция	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	
6.1.2	горячее водоснабжение	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	-5,15	-5,14	-5,13	-5,13	-5,12	-5,29	-5,28	-5,27	-5,27	-5,26	-5,25	-5,24	-5,23	-5,22	-5,26	-5,25	-5,23	-5,22	-5,20
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,41	12,41	12,41	12,41	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88	101,32	101,32	101,32	101,32	101,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	104,32	105,32	105,32	105,32	105,32	105,32
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,175	0,175	0,175	0,175	
ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"																									
Котельная 1.23																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	66,50	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	57,72	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,64	0,64	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,50	0,25	0,68	0,68	0,68	0,68	0,64	0,63	0,61	0,60	0,59	0,57	0,56	0,55	0,54	0,52	0,51	0,49	0,48	0,46	0,45	0,43	0,41	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,34	0,34	
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	3,03	3,03	3,03	3,03	3,18	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,44	3,44	3,44	3,44	
6.1	в горячей воде	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	3,03	3,03	3,03	3,03	3,18	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,44	3,44	3,44	3,44	
6.1.1	отопление и вентиляция	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,90	1,90	1,90	1,90	2,02	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,22	2,22	2,22	2,22	
6.1.2	горячее водоснабжение	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,13	1,13	1,13	1,13	1,17	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,23	1,23	1,23	1,23	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	52,34	53,59	53,09	53,09	53,09	53,09	53,13	53,02	53,03	53,04	53,06	52,91	52,82	52,84	52,85	52,86	52,88	52,89	52,75	52,77	52,78	52,80	52,82	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	37,08	37,08	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	37,01	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,70	1,70	1,70	1,70	1,81	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	270,48	272,48	272,48	272,48	272,48	275,48	277,48	277,48	277,48	277,48	277,48	277,48	280,48	280,48	280,48	280,48	280,48	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	
ЕТО № 14 ООО "Мечта"																									
Котельная 1.35																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,16	1,16	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	1,16	1,16	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,03	0,03	0,03	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
6.1	в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
6.1.1	отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по дого-	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	ворной нагрузке)																								
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,17	0,17	0,17	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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	2,39	2,39	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	
ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"																									
Котельная 2.34																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	21,50	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,30	0,30	0,30	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	15,36	17,32	17,32	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	
6.1	в горячей воде	15,36	17,32	17,32	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	
6.1.1	отопление и вентиляция	11,19	13,15	13,15	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	
6.1.2	горячее водоснабжение	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	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,13	2,17	2,17	1,92	1,94	1,94	1,95	1,96	1,97	1,98	1,99	2,00	2,01	2,02	2,03	2,04	2,05	2,06	2,06	2,07	2,08	2,09	2,10	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,53	13,53	13,53	13,53	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	13,55	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,04	11,80	11,80	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	12,02	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	112,04	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,137	0,155	0,155	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	
ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"																									
Котельная 3.19																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	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	0,03	0,03	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	
6.1	в горячей воде	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	
6.1.1	отопление и вентиляция	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	
6.1.2	горячее водоснабжение	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	0,10	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	
ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																									
Котельная 2.28																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,04	0,04	0,04	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,35	1,35	1,35	1,35	1,51	
6.1	в горячей воде	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,35	1,35	1,35	1,35	1,51	
6.1.1	отопление и вентиляция	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,07	1,07	1,07	1,07	1,19	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,32	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,53	3,53	3,53	3,53	3,43	3,43	3,44	3,44	3,29	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,96	0,96	0,96	0,96	1,07
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	28,56	30,56	30,56	30,56	30,56	33,56
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,045
ЕТО № 19 БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																									
Котельная 2.29																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,89	1,89	1,89	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,88	1,88	1,88	1,88	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	3,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1	в горячей воде	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
6.1.1	отопление и вентиляция	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
6.1.2	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,82	0,82	0,82	0,82	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,56	2,56
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
ЕТО № 20 АО «Русь»																									
Котельная 1.41																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:																								
6.1	в горячей воде	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
6.1.1	отопление и вентиляция	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	
ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"																									
Котельная 5.07																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	56,00	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,33	0,33	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	
6.1	в горячей воде	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	
6.1.1	отопление и вентиляция	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	45,31	45,52	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	44,74	
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	25,67	25,67	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																							
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36	84,36
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"																									
Котельная 5.46																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	27,86	27,86	27,86	27,86	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,86	27,86	27,86	27,86	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02	33,02
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	24,69	24,69	24,69	24,69	24,69	28,50	29,59	29,74	29,74	29,74	30,22	30,35	30,35	30,55	31,34	41,21	51,39	60,95	70,46	79,87	79,87	79,87	79,87	80,08
6.1	в горячей воде	24,69	24,69	24,69	24,69	24,69	28,50	29,59	29,74	29,74	29,74	30,22	30,35	30,35	30,55	31,34	41,21	51,39	60,95	70,46	79,87	79,87	79,87	79,87	80,08
6.1.1	отопление и вентиляция	19,76	19,76	19,76	19,76	19,76	22,18	22,77	22,89	22,89	22,89	23,28	23,38	23,38	23,54	24,14	29,23	34,57	39,43	44,24	48,98	48,98	48,98	48,98	49,14
6.1.2	горячее водоснабжение	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	6,32	6,81	6,84	6,84	6,84	6,94	6,97	6,97	7,02	7,20	11,98	16,82	21,53	26,22	30,89	30,89	30,89	30,89	30,94
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (за вычетом потерь в ТС), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	в горячей воде, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	в паре	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,02	3,02	3,02	3,02	8,18	4,37	3,29	3,14	3,14	3,15	2,67	2,54	2,54	2,34	1,56	-8,31	-18,49	-28,05	-37,56	-46,96	-46,96	-46,96	-46,95	-47,16
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,93	13,93	13,93	13,93	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09	19,09
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,73	17,73	17,73	17,73	17,73	19,89	20,43	20,53	20,53	20,53	20,88	20,97	20,97	21,11	21,65	26,22	31,01	35,36	39,69	43,93	43,93	43,93	43,93	44,08
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	307,39	307,39	307,39	307,39	307,39	314,71	320,70	323,20	323,20	323,20	327,20	329,70	329,70	333,70	348,70	439,09	501,35	559,61	646,50	732,39	732,39	732,39	732,39	733,72
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,091	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,090	0,094	0,103	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109

По результатам составленных балансов перспективной тепловой мощности можно сделать вывод о наличии дефицитов тепловой мощности по фактической нагрузке к 2040 г. Сводные данные по резервам и дефицитам тепловой мощности источников теплоснабжения приведены в таблице 3.

Таблица 3. Резервы и дефициты тепловой мощности

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
1	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-3	-414,00	84,23
2	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-4	236,04	352,93
3	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-5	84,00	555,38
4	АО "ОмскРТС"	ТЭЦ-2	-31,34	55,68
5	АО "ОмскРТС"	КРК	-150,95	38,03
6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	0,33	н/д
7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	-16,21	н/д
8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	8,43	н/д
9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	15,68	н/д
10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	1,47	н/д
11	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	2,17	н/д
12	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	4,36	н/д
13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	15,75	н/д
14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	11,84	н/д
15	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	11,16	н/д
16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	29,29	н/д
17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	0,03	н/д
18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	0,09	н/д
19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	1,01	н/д
20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	0,14	н/д
21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	-10,25	н/д
22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	0,41	н/д
23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	9,26	н/д
24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	11,49	н/д
25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	9,18	н/д
26	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	61,58	н/д
27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	2,17	н/д
28	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	0,68	н/д
29	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	10,07	н/д
30	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.36	0,38	н/д
31	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	4,88	н/д
32	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	0,86	н/д
33	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	1,90	н/д
34	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.04	238,72	н/д
35	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	249,59	н/д
36	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.13	59,68	н/д
37	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	124,13	н/д
38	АО "Омскшина"	Котельная 3.17	77,81	н/д
39	ООО "ПТЭ"	Котельная 1.38	3,73	н/д
40	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	3,06	н/д
41	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	0,63	н/д
42	ООО "ПТЭ"	Котельная С. Тюленина	7,49	н/д
43	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	79,87	н/д
44	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.33	2,90	н/д
45	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 2.11	465,53	н/д
46	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Мини-ТЭЦ	9,09	н/д



№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник тепло-снабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
47	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.24	4,21	н/д
48	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.42	7,40	н/д
49	Омский РВПиС	Котельная 1.09	2,10	н/д
50	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.26	-5,20	н/д
51	ООО "Тепловая компания"	Котельная 1.23	52,83	н/д
52	ООО "Мечта"	Котельная 1.35	0,93	н/д
53	ПАО "Омский каучук"	ТЭС	93,13	н/д
54	ООО "КомплексТеплоСервис"	Котельная 2.34	2,11	н/д
55	ООО "Энергопоставка"	Котельная 3.19	0,25	н/д
56	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Котельная 2.28	3,29	н/д
57	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Котельная 2.29	2,56	н/д
58	АО «Русь»	Котельная 1.41	3,38	н/д
59	ПАО "Сатурн"	Котельная 5.07	44,74	н/д
60	ООО СМТ "Стройбетон"	Котельная 5.46	-47,16	н/д

## **2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.**

### **2.1. Моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям**

В электронной модели Схемы теплоснабжения г. Омск, выполненной в геоинформационной системе Zulu (ГИС Zulu) ООО «Политерм» были произведены необходимые изменения, отражающие подключение перспективных тепловых нагрузок.

Для каждого из периодов прогнозирования было выполнено моделирование подключаемой вновь тепловой нагрузки в соответствии с расположением новых абонентов.

Целью гидравлического расчёта является определение участков теплосети, для которых вследствие роста перспективной тепловой нагрузки может потребоваться реконструкция с целью увеличения диаметра существующих трубопроводов.

Расчёт гидравлических режимов работы теплосети производится в базовом году, в год подключения перспективной нагрузки, а также по последнему году расчетного периода для основных направлений каждого источника тепловой энергии. Гидравлические расчеты проводились с учетом перспективных нагрузок, которые запланированы к подключению в соответствующие периоды к тепловым сетям.

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от источников ЕТО №1 АО "Омск РТС" приводится в п. 2.2 настоящей Главы, для других источников тепловой энергии приведен в Приложении А Главы 3.

## 2.2. Теплогидравлические расчеты при подключении перспективных тепловых нагрузок в зонах нового строительства и переключении тепловых нагрузок на период 2022 – 2040 гг.

### 2.2.1. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей ТЭЦ-2 до 2040 г.

#### 2.2.1.1. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ЧП Лукашева представлен на рисунке 1. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 2 и 3.

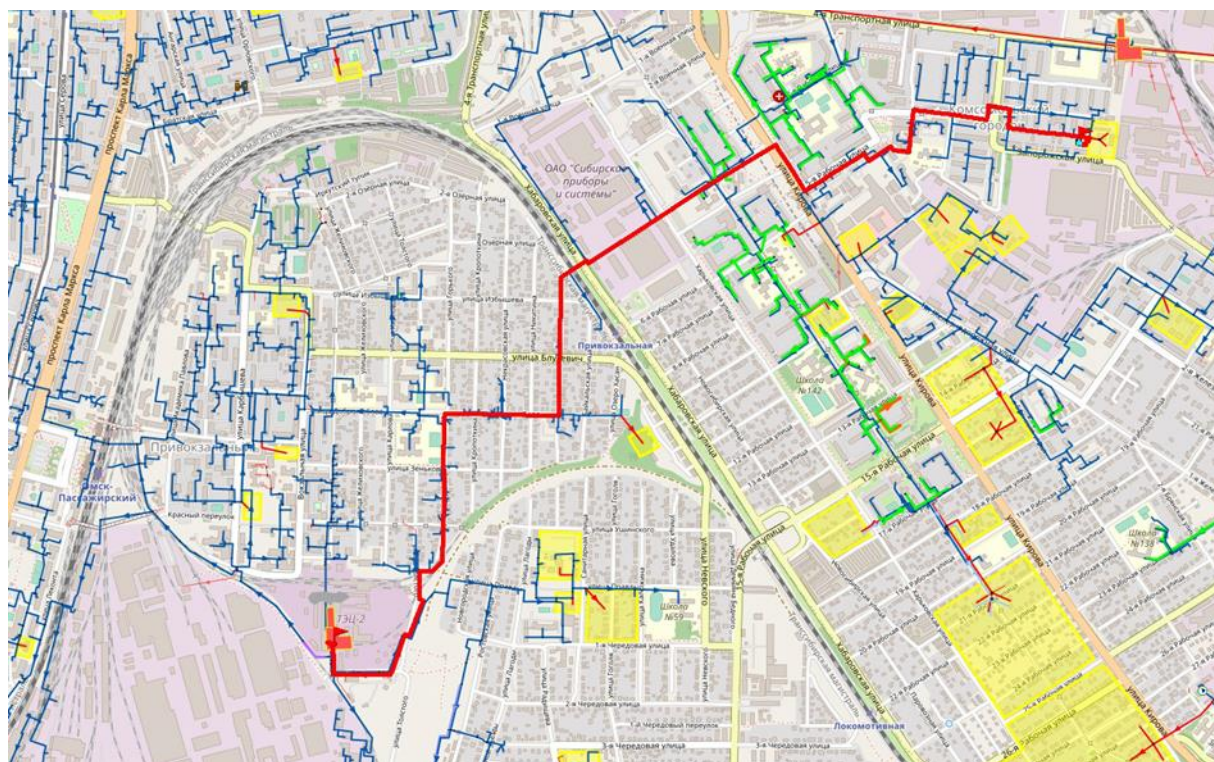


Рисунок 1. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ЧП Лукашева

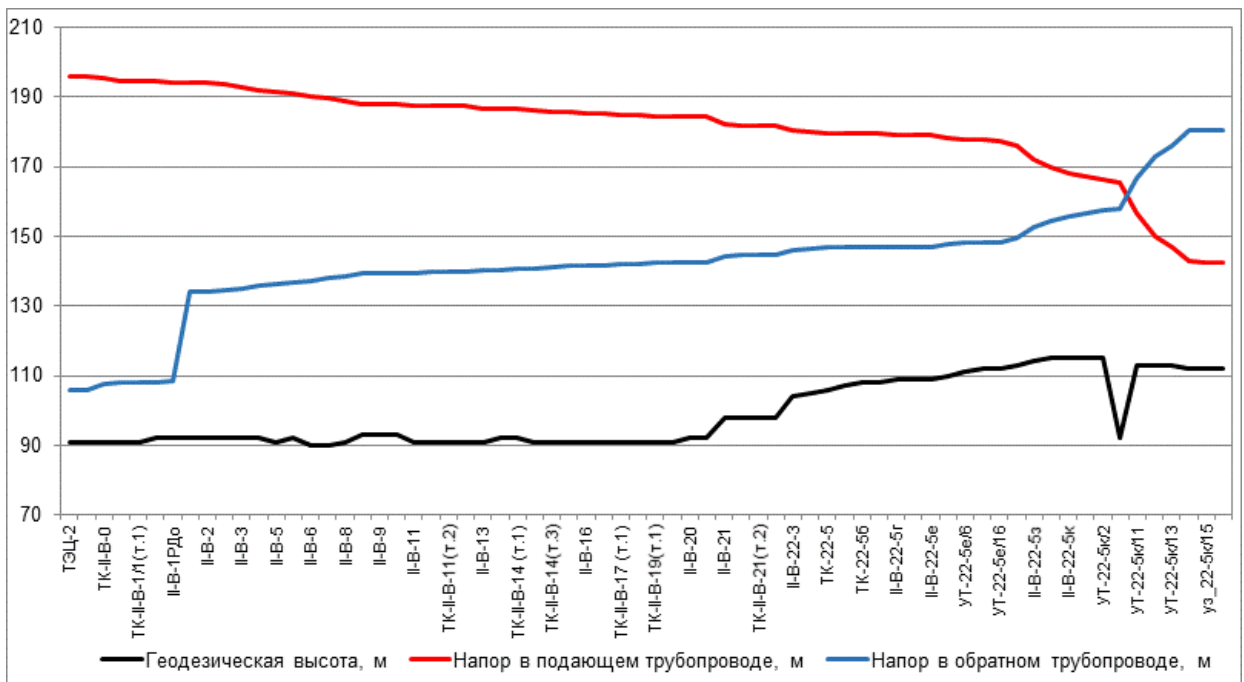


Рисунок 2. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева» после подключения перспективной тепловой нагрузки

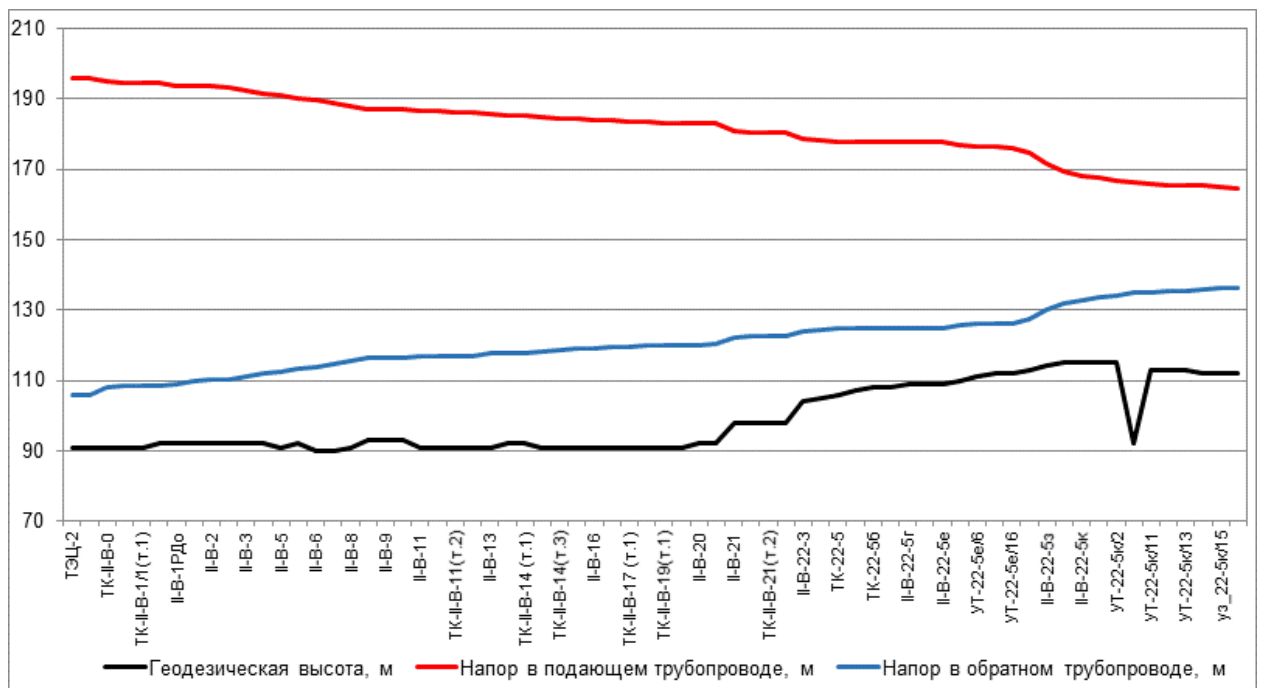


Рисунок 3. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ЧП Лукашева» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей

### 2.2.1.2. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом»

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Жилой дом представлен на рисунке 4. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом» после подключения



перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 5 и 6.

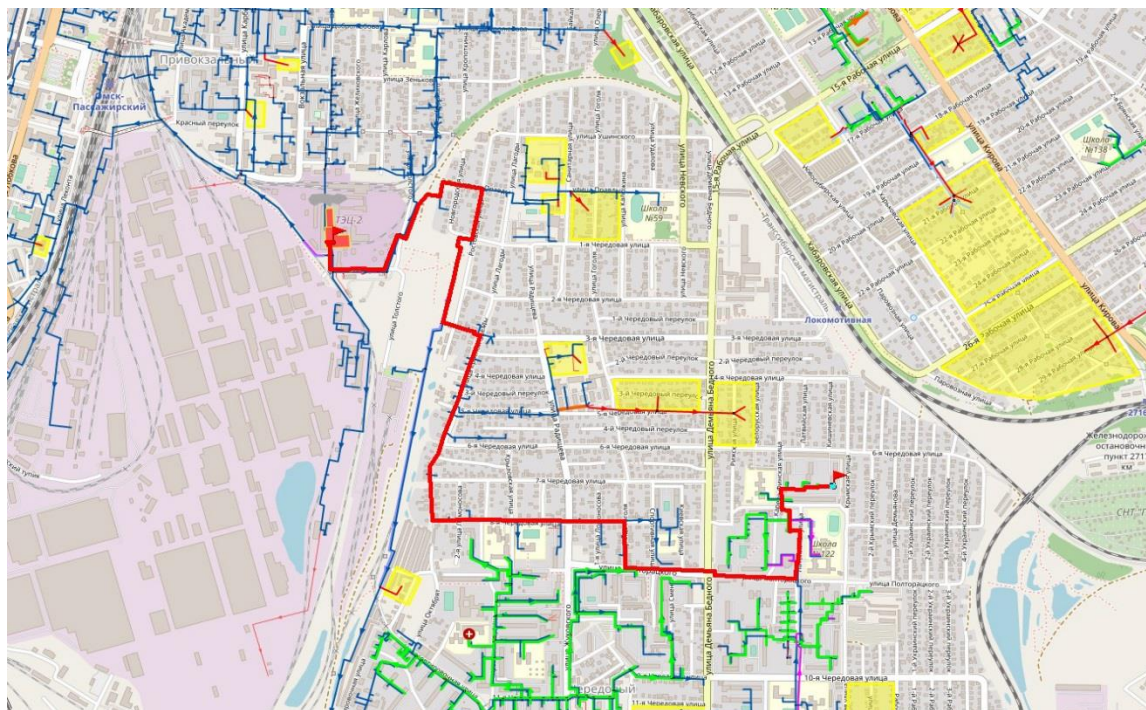


Рисунок 4. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Жилой дом

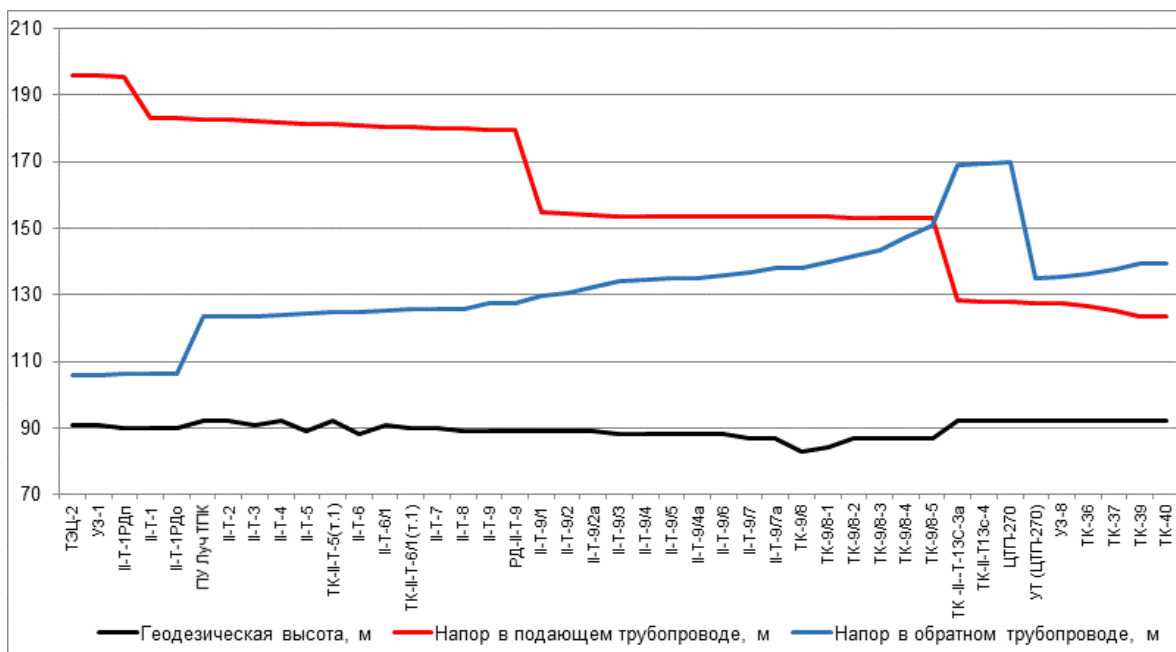


Рисунок 5. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки

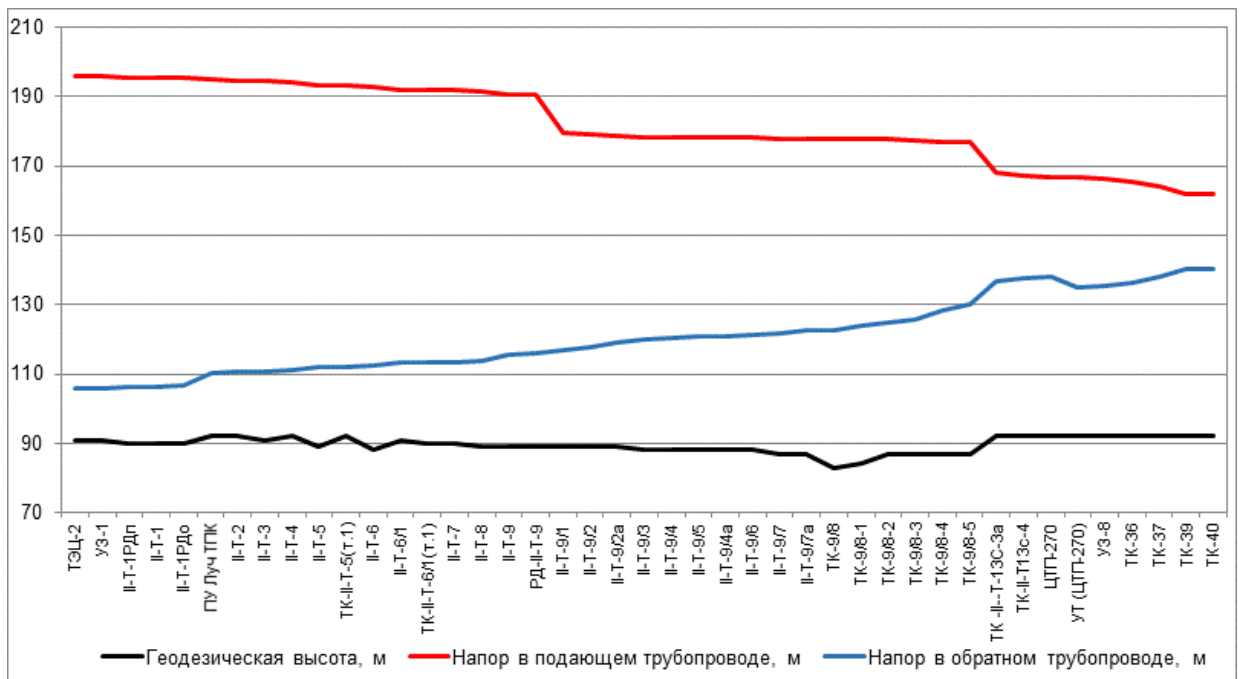


Рисунок 6. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.1.3. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)»

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Кафе (Лит.Р, Р1) представлен на рисунке 7. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 8 и 9.

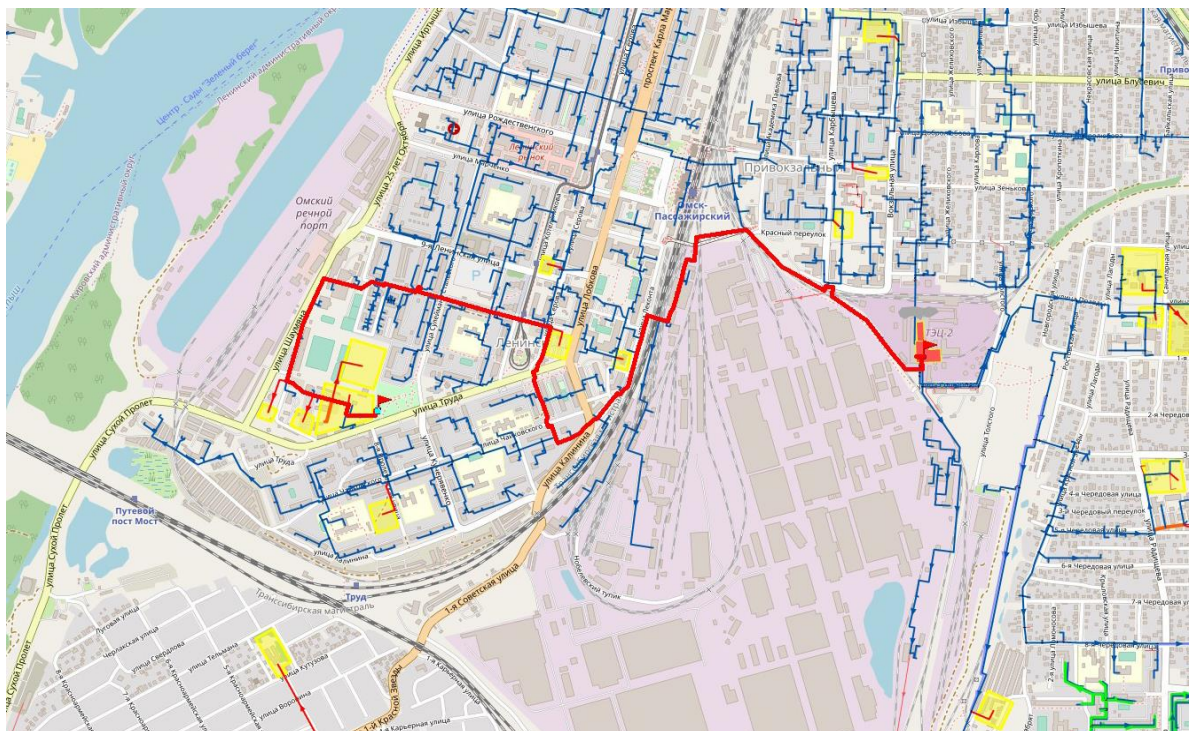


Рисунок 7. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Кафе (Лит.Р, Р1)

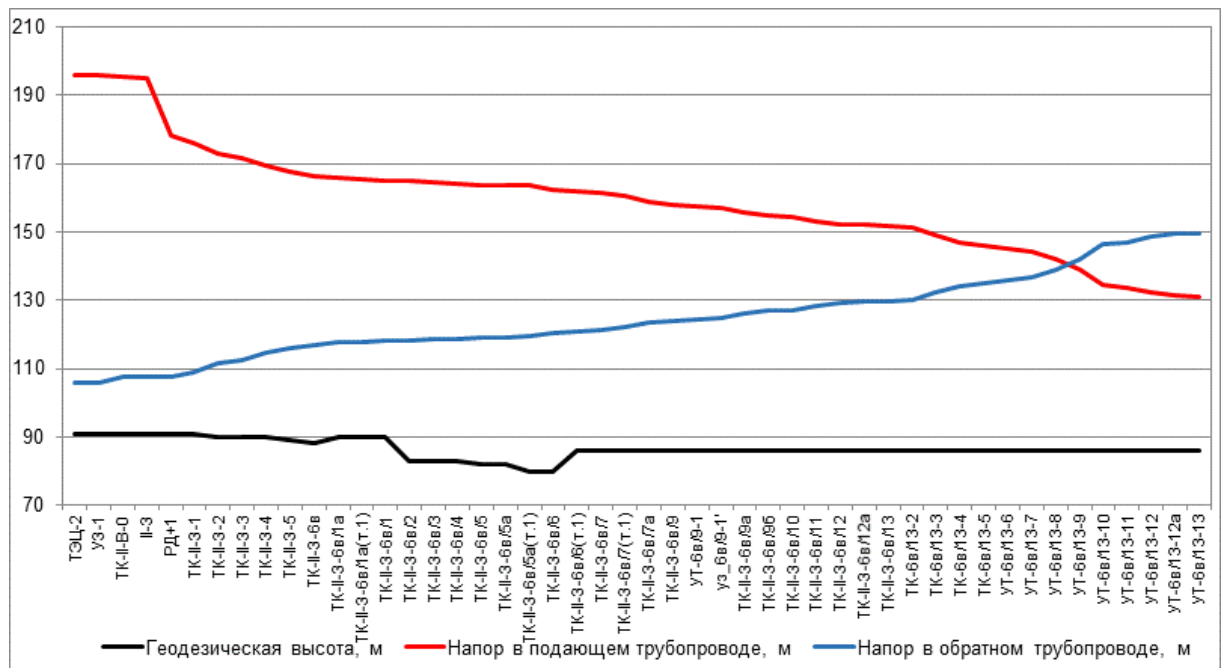


Рисунок 8. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)» после подключения перспективной тепловой нагрузки

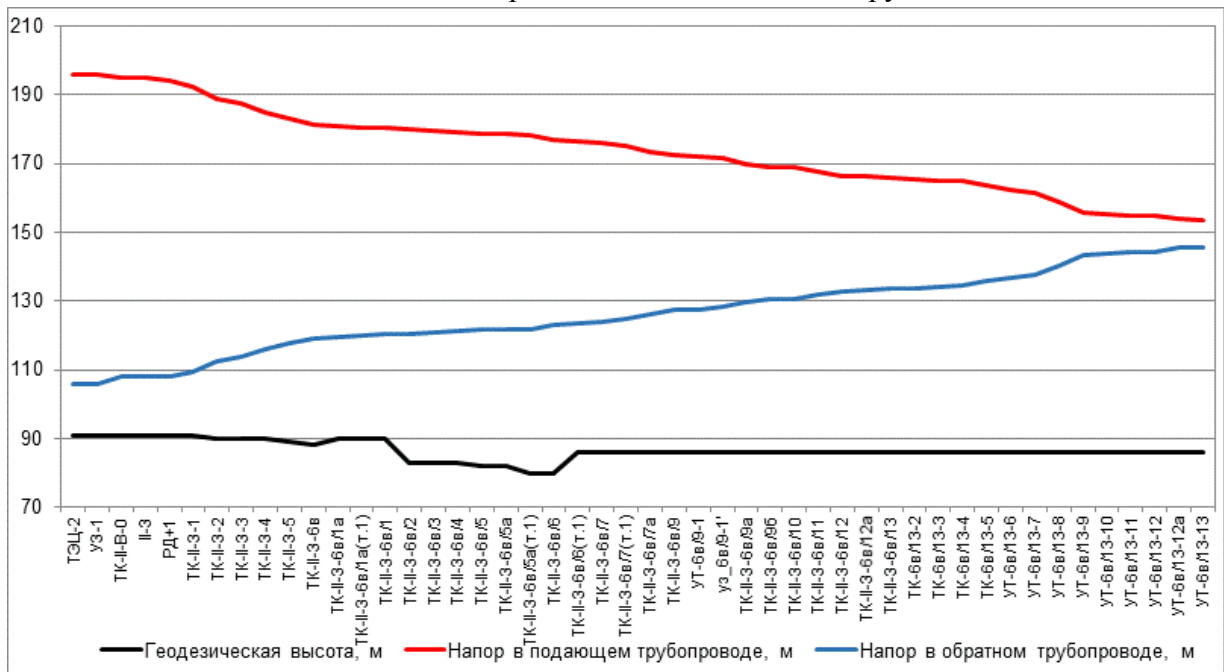


Рисунок 9. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Кафе (Лит.Р, Р1)» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий



**2.2.1.4. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6»**

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Перспективной застройки территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6 представлен на рисунке 10. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 11 и 12.

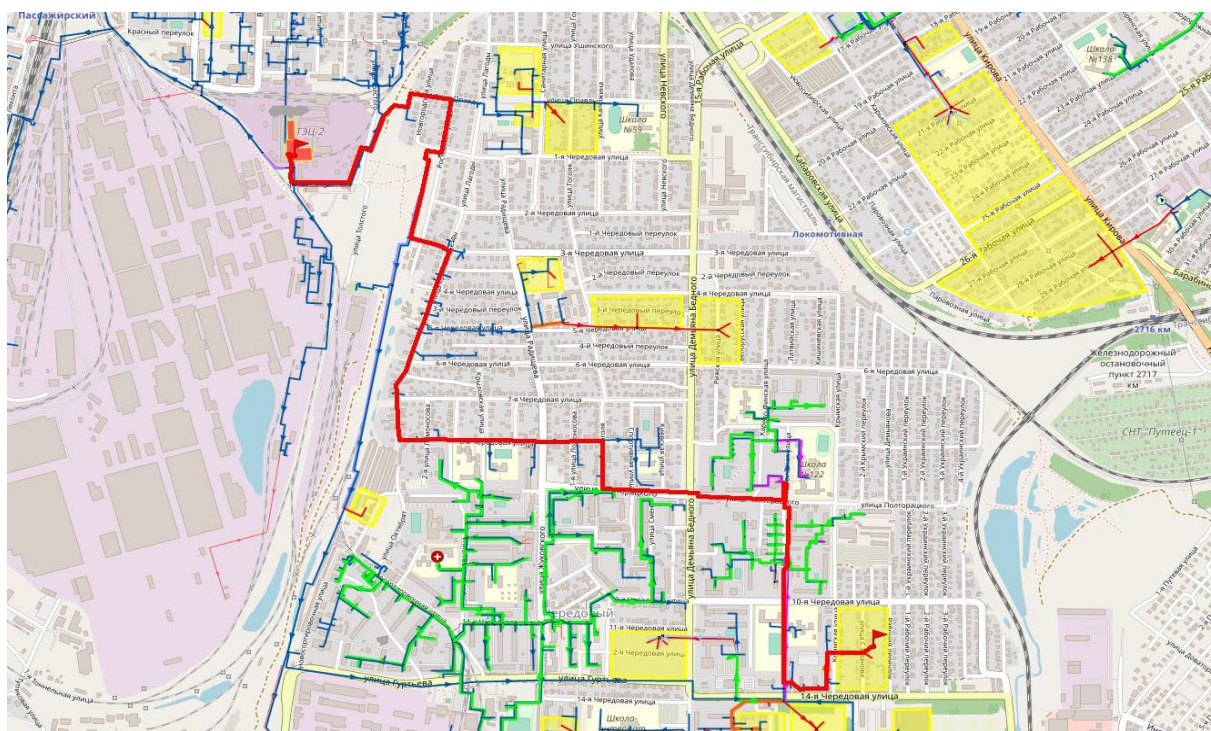


Рисунок 10. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до Перспективной застройки территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал 6



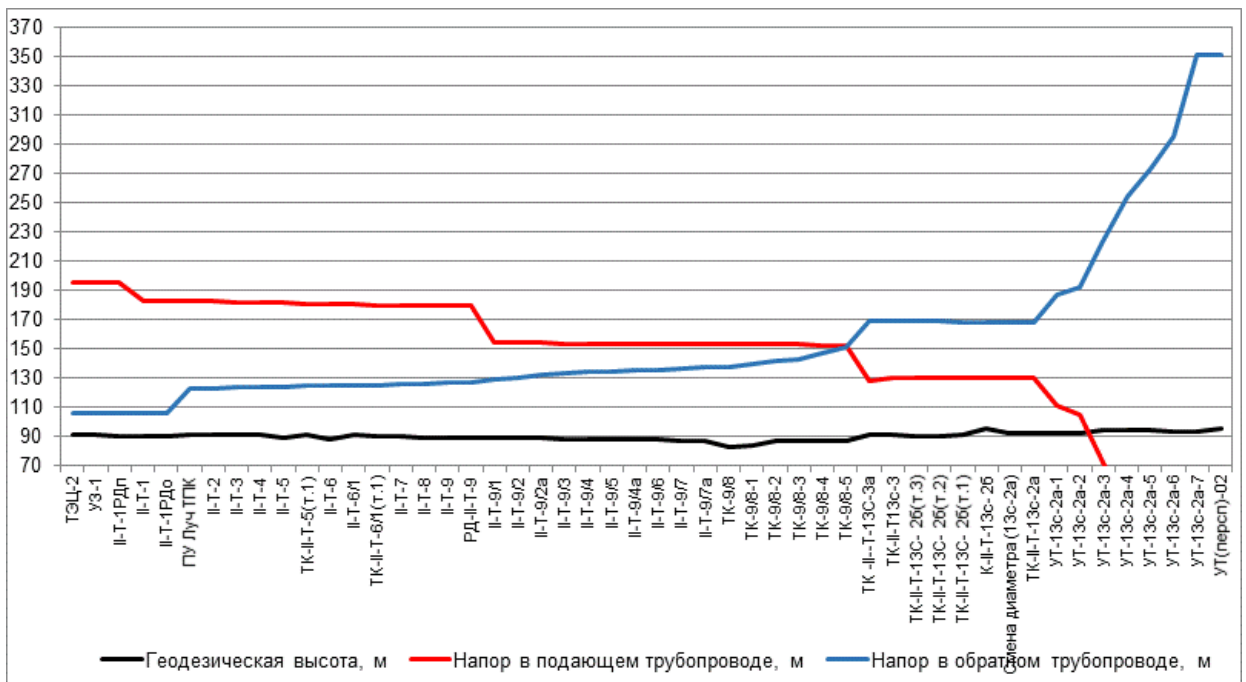


Рисунок 11. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал б» после подключения перспективной тепловой нагрузки

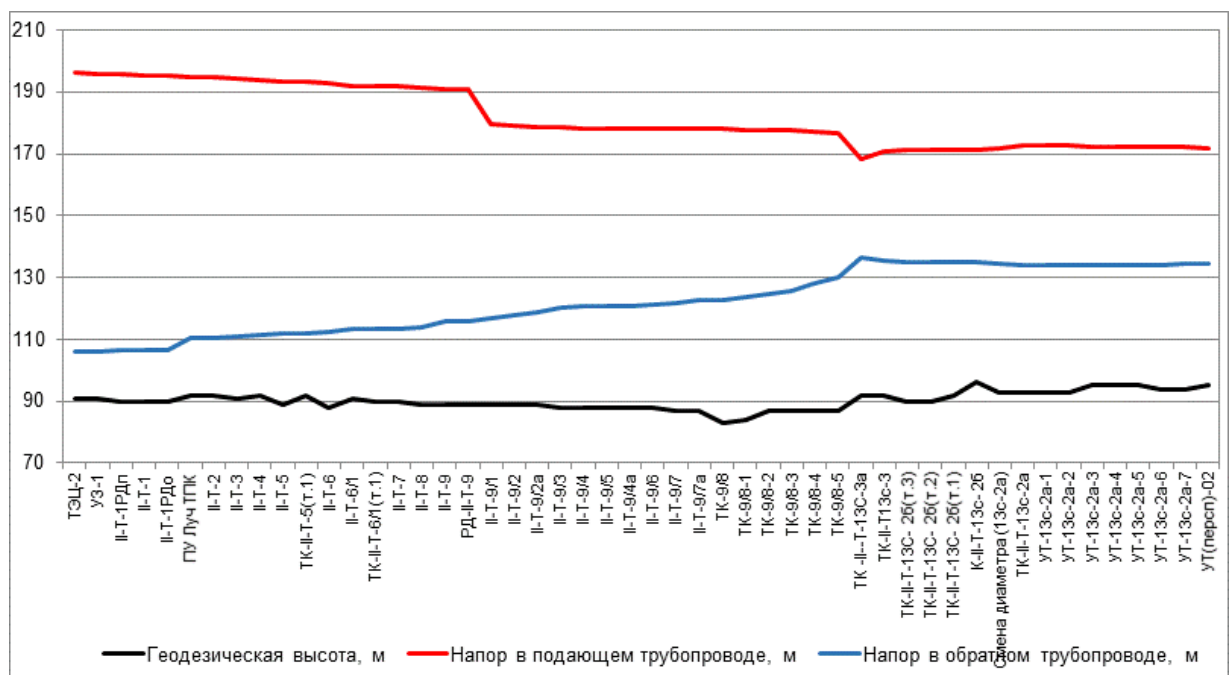


Рисунок 12. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - Перспективная застройка территории в границах: полоса отвода южной ветки ж/д-ул.1-я Комсомольская-Новосортировочная-Красной Звезды-Ростовская-Новгородская-плоса отвода ж/д вдоль ул.Хабаровская-1-я Путевая-Черлакского тракта, пл.район I, пл.квартал б» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.1.5. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного»

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного представлен на рисунке 13. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 11 и 12.

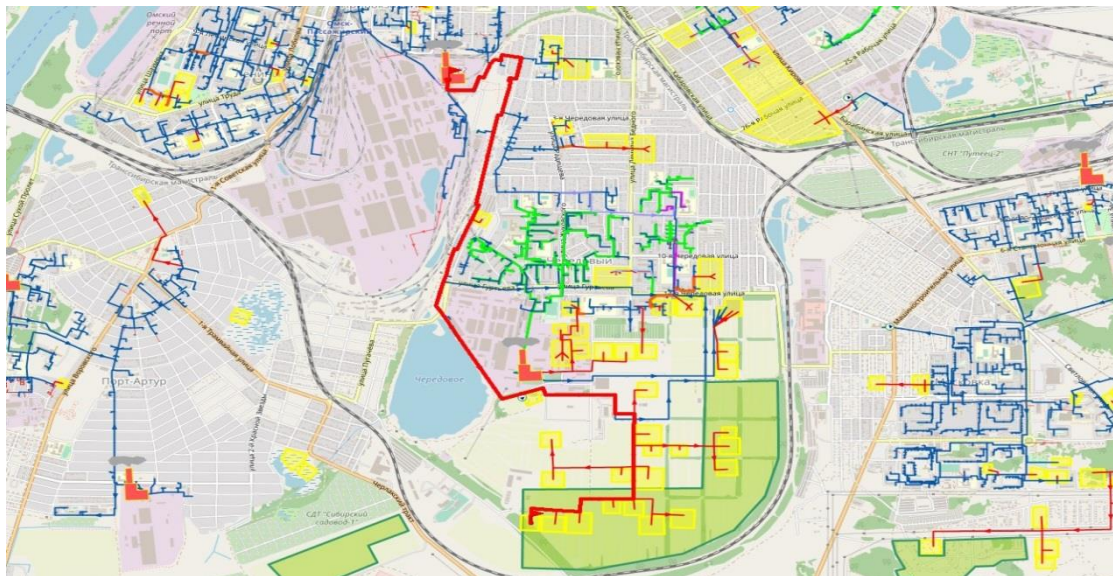


Рисунок 13. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-2 до ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного

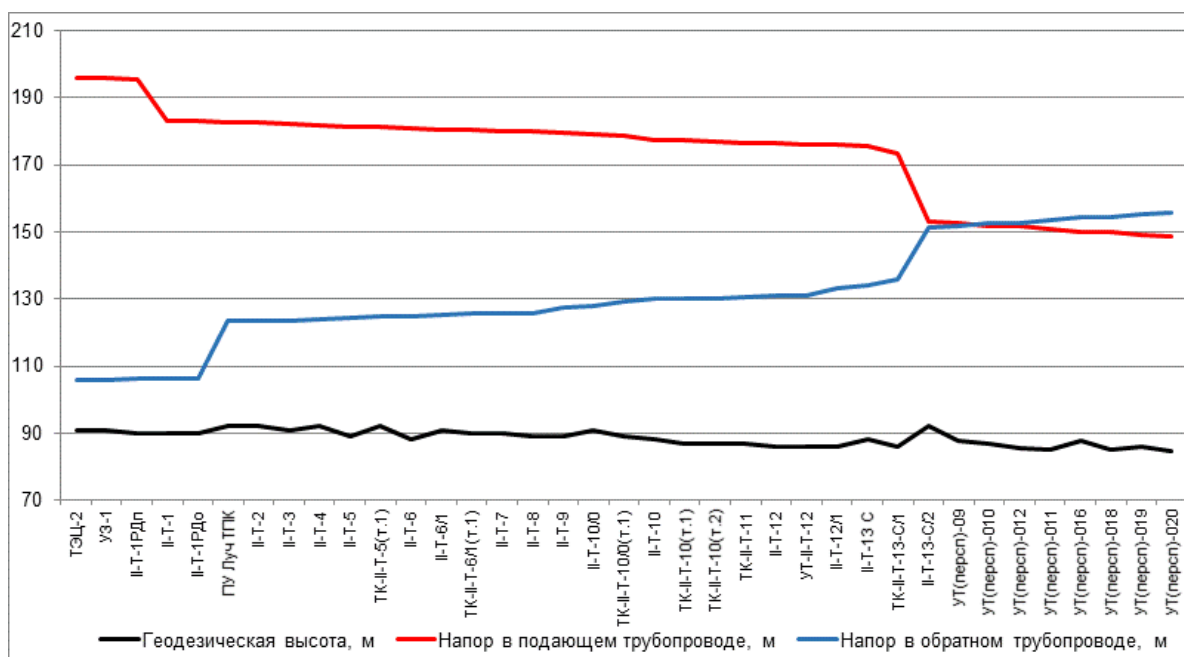


Рисунок 14. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного» после подключения перспективной тепловой нагрузки

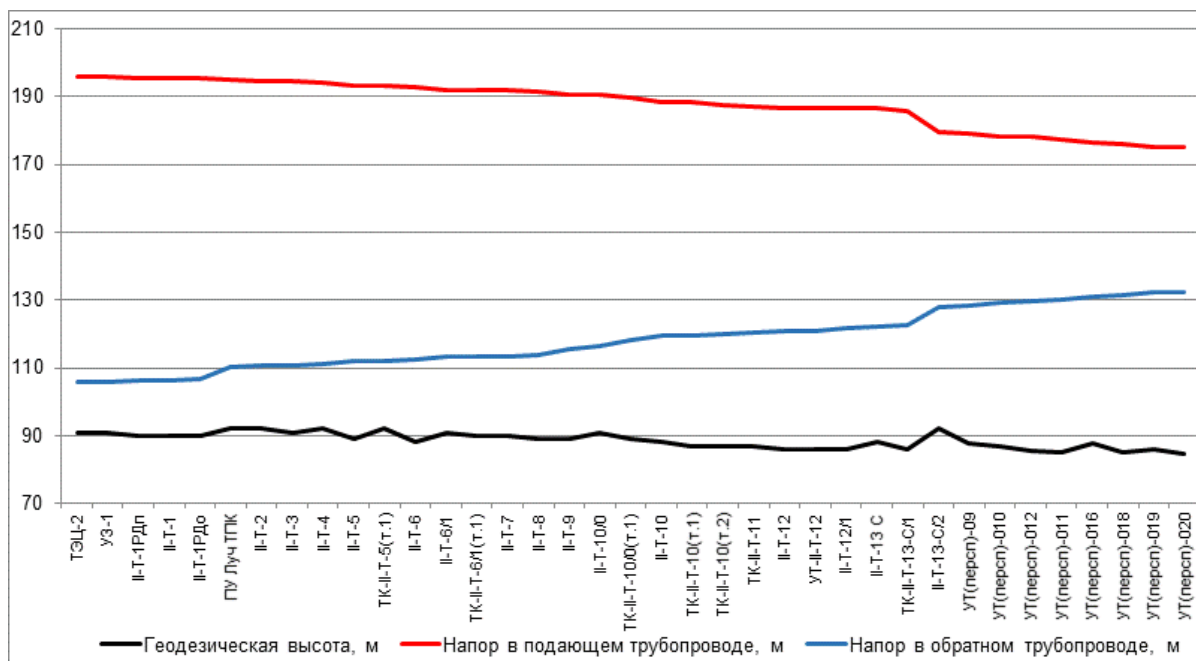


Рисунок 15. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-2 - ДСШ на 100 мест (№2.1.62 по г/п), ул. Демьяна Бедного» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

## 2.2.2. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей ТЭЦ-3 до 2040 г.

### 2.2.2.1. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом с ПОН»

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом с ПОН представлен на рисунке 16. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом с ПОН» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по «наладке» тепловых сетей представлены на рисунках 17 и 18.

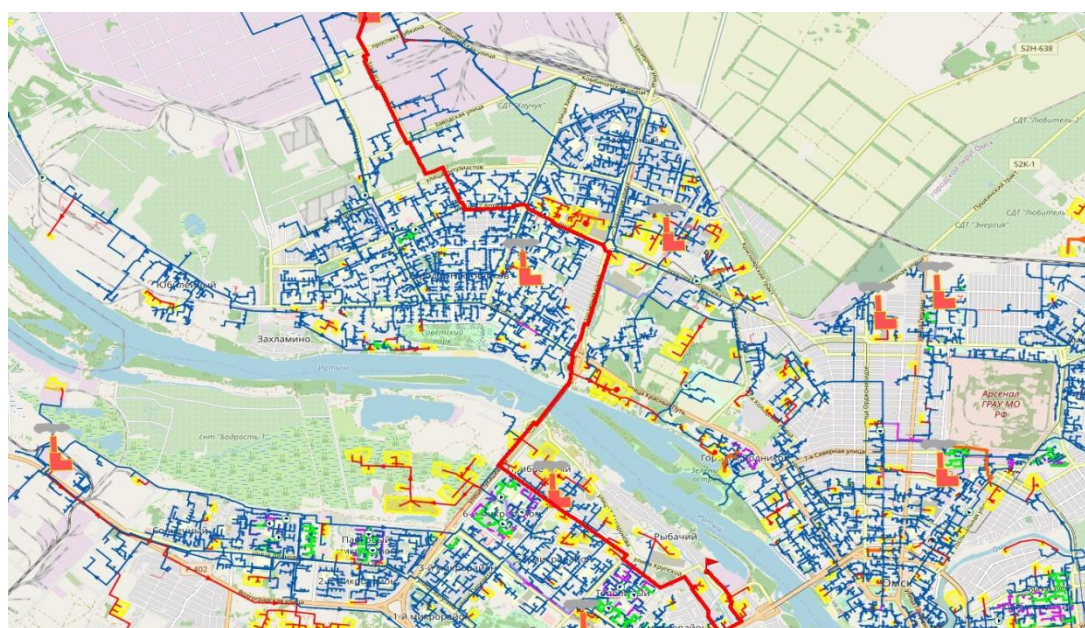


Рисунок 16. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом с ПОН



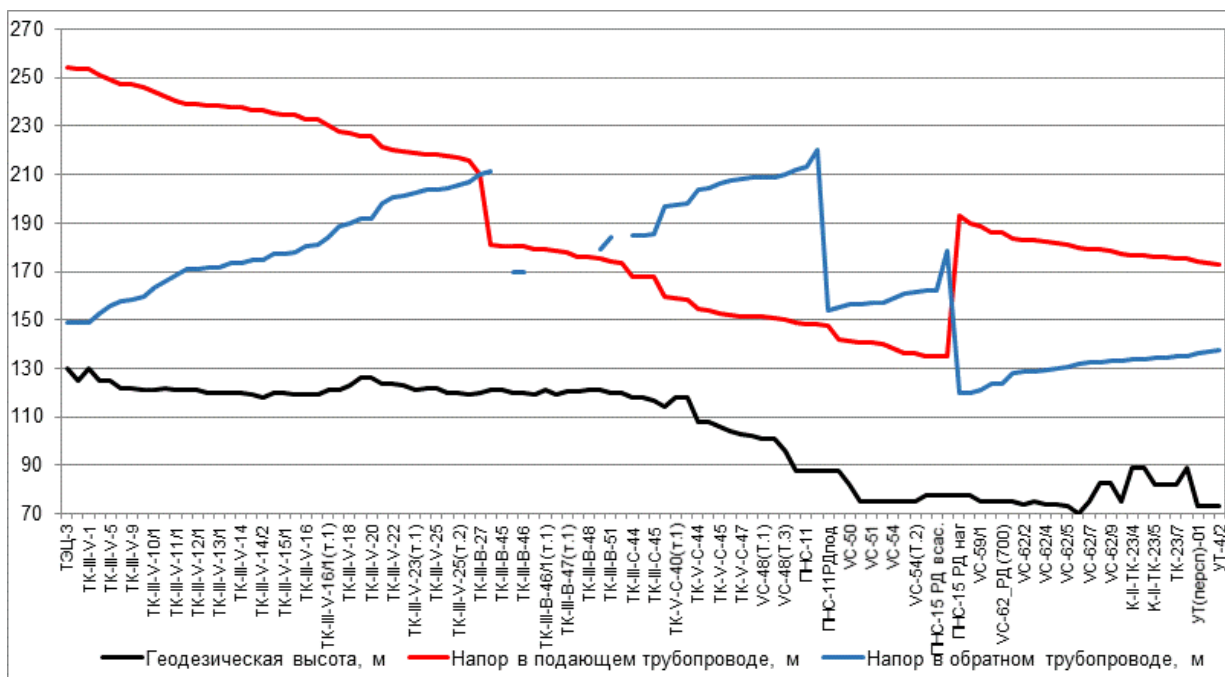


Рисунок 17. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом с ПОН» после подключения перспективной тепловой нагрузки

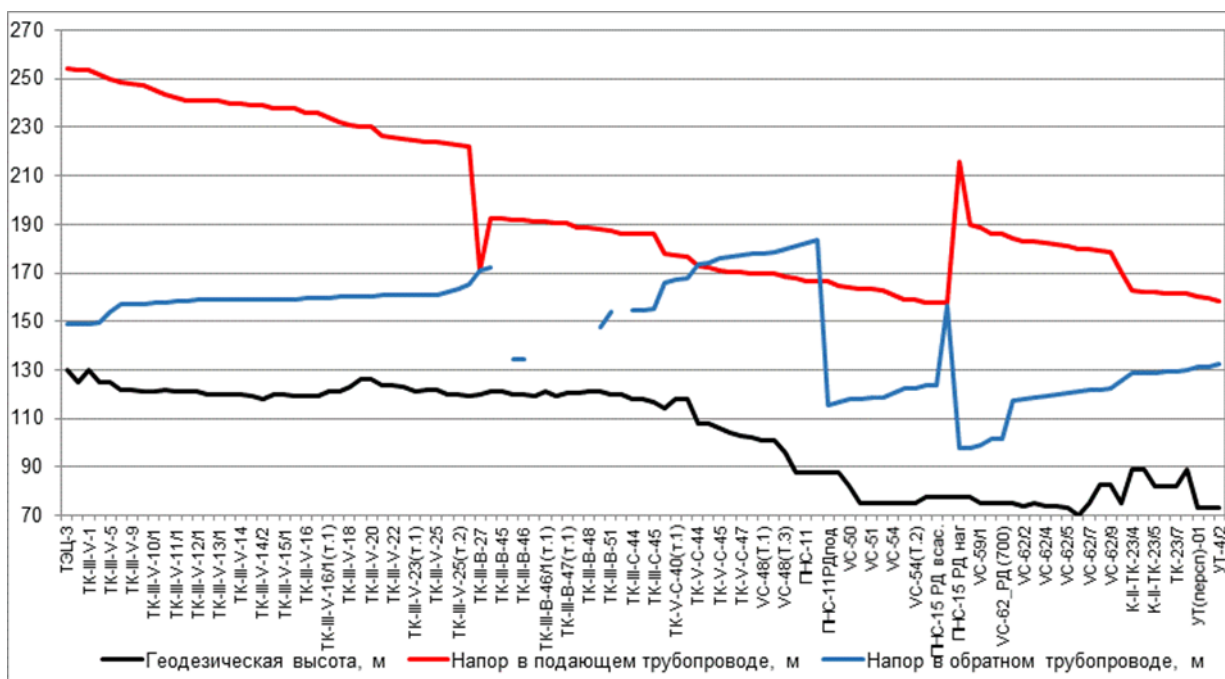


Рисунок 18. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом с ПОН» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.2.2. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом, ТУ-5 представлен на рисунке 19. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 20 и 21.

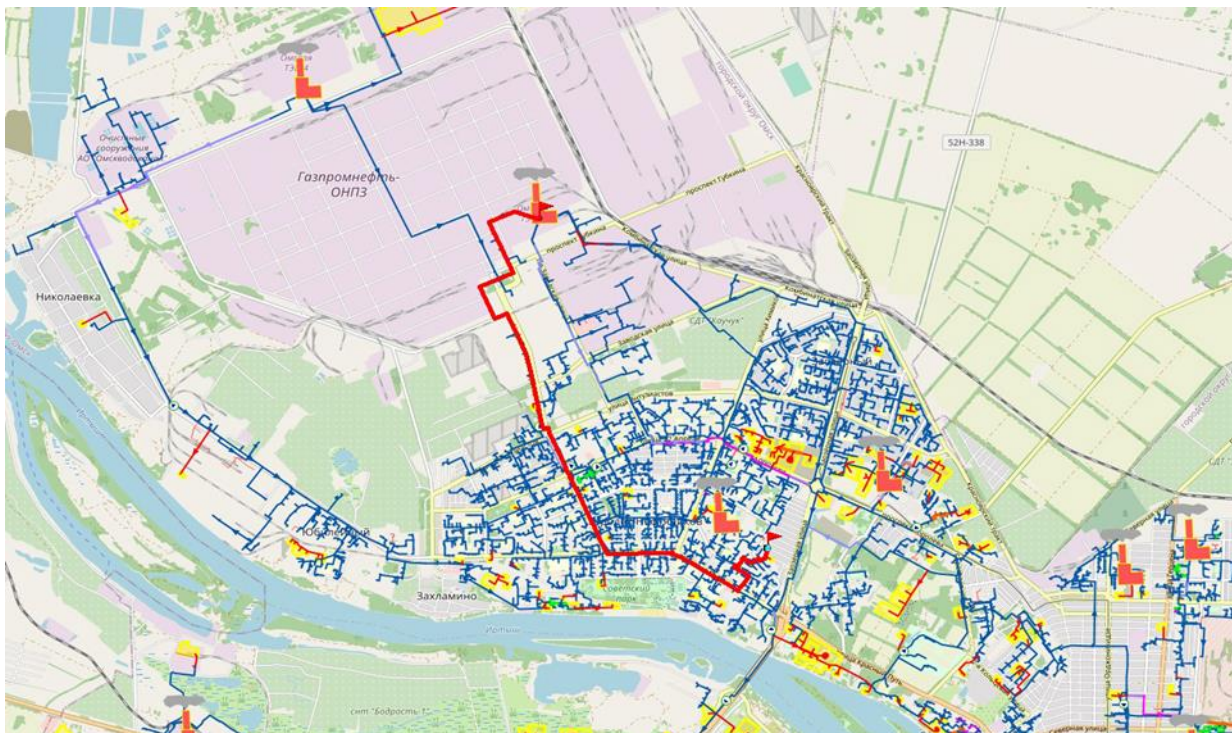


Рисунок 19. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом, ТУ-5

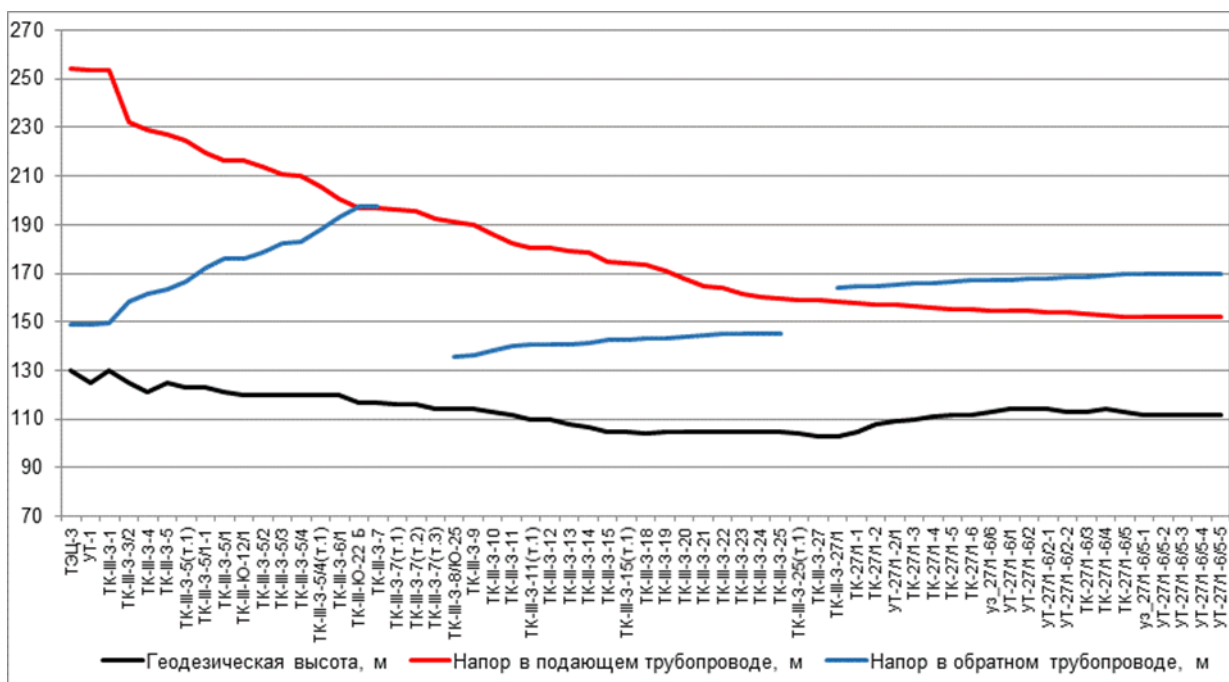


Рисунок 20. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5» после подключения перспективной тепловой нагрузки



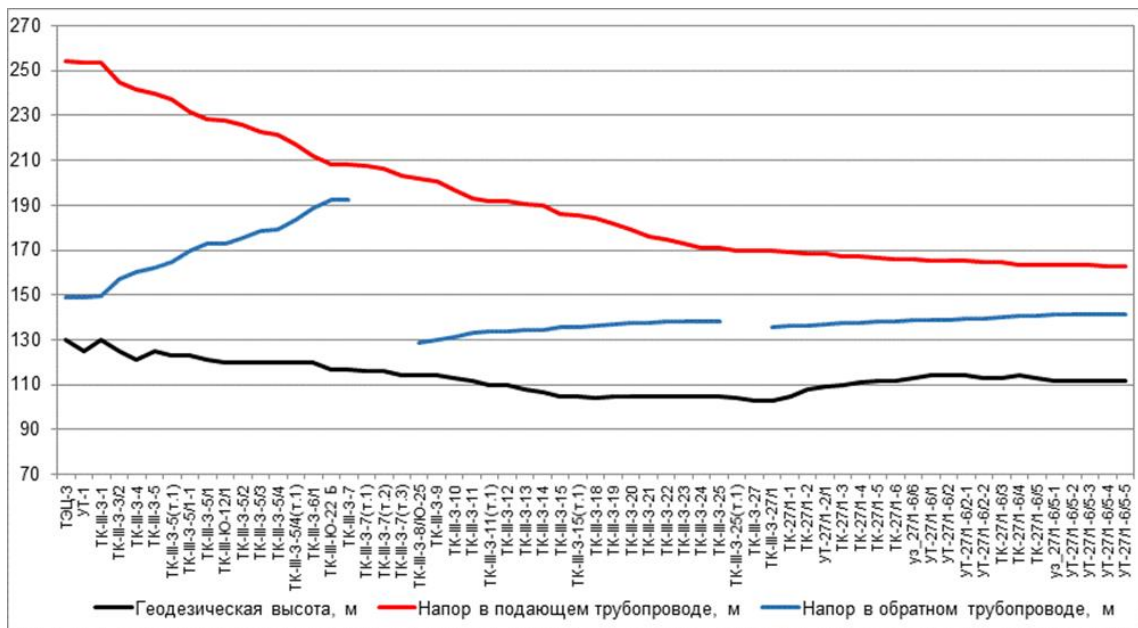


Рисунок 21. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом, ТУ-5» после подключения перспективной тепловой нагрузки

### 2.2.2.3. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до ГТУ, частные жилые дома представлен на рисунке 22. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 23 и 24.

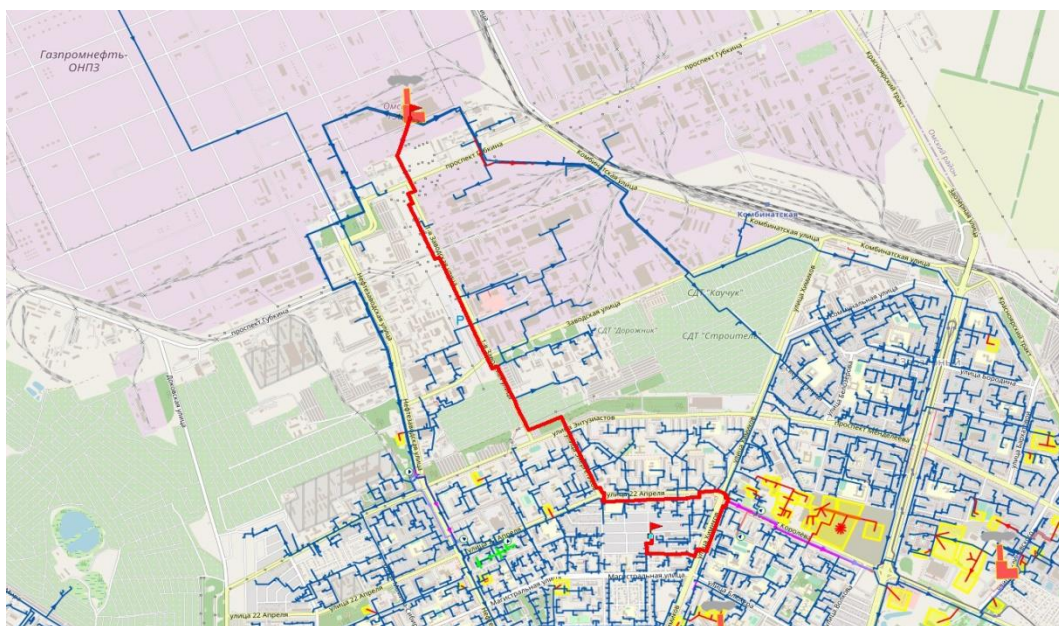


Рисунок 22. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до ГТУ, частные жилые дома

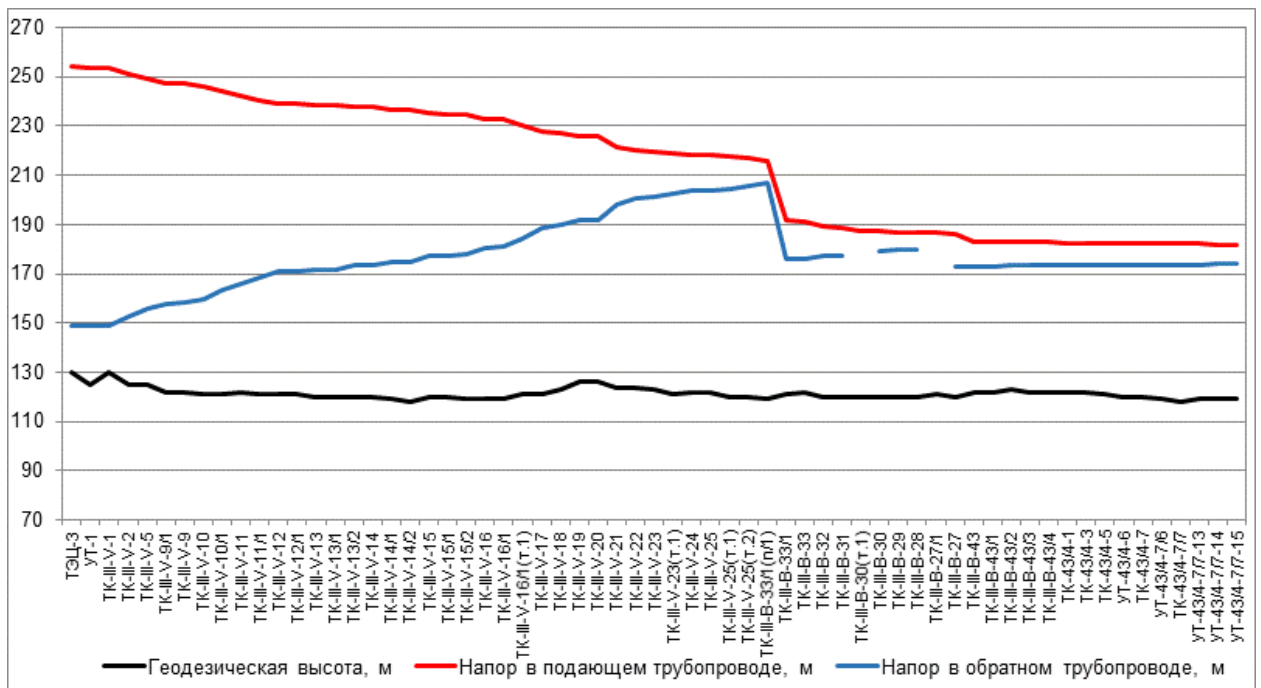


Рисунок 23. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома» после подключения перспективной тепловой нагрузки

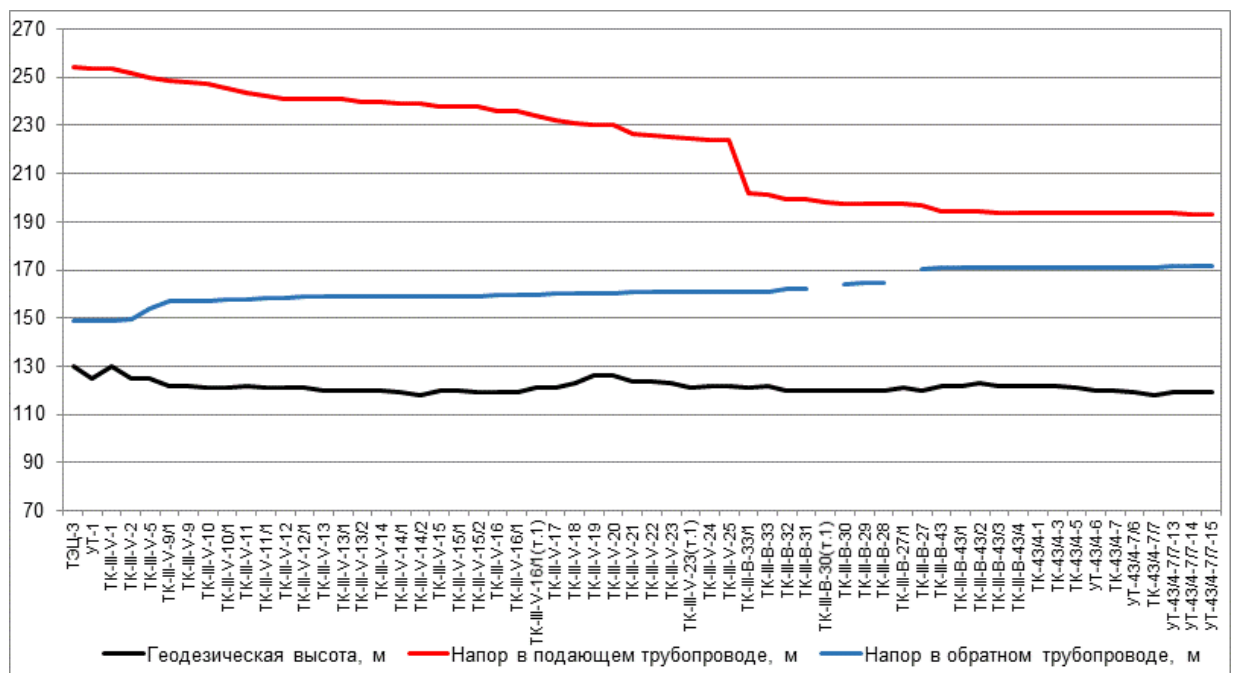


Рисунок 24. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - ГТУ, частные жилые дома» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

#### 2.2.2.4. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.



Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом представлен на рисунке 25. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 26 и 27.

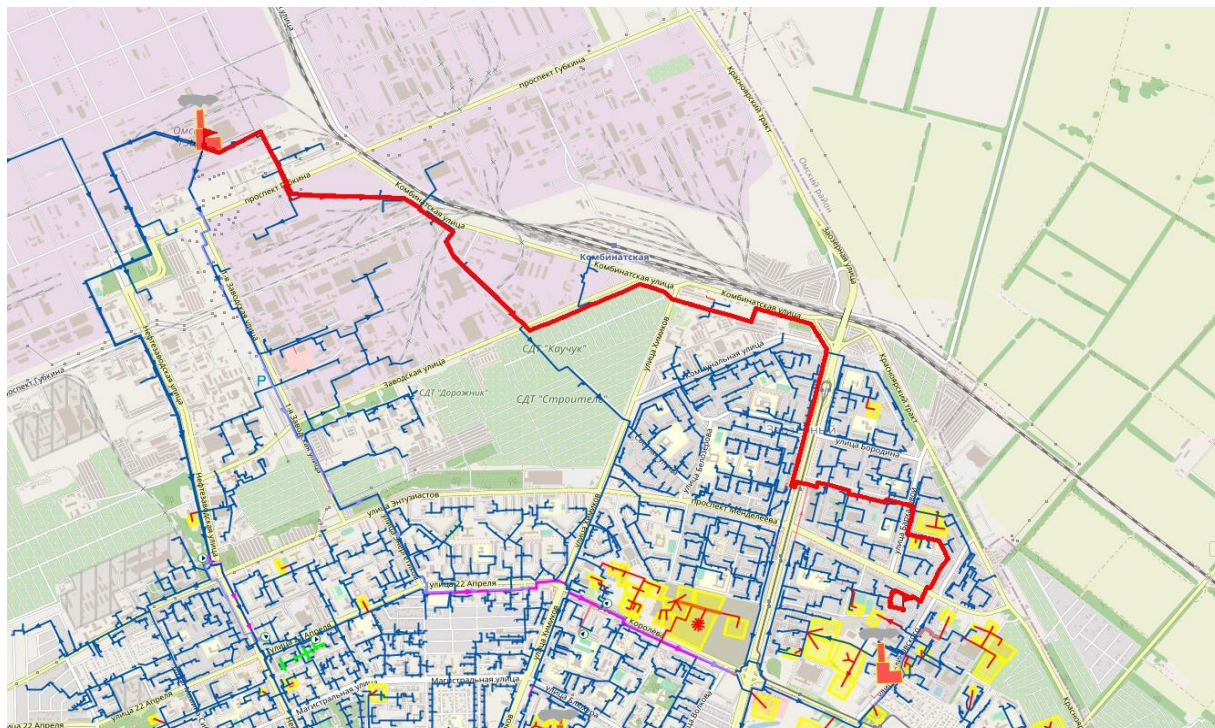


Рисунок 25. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Жилой дом

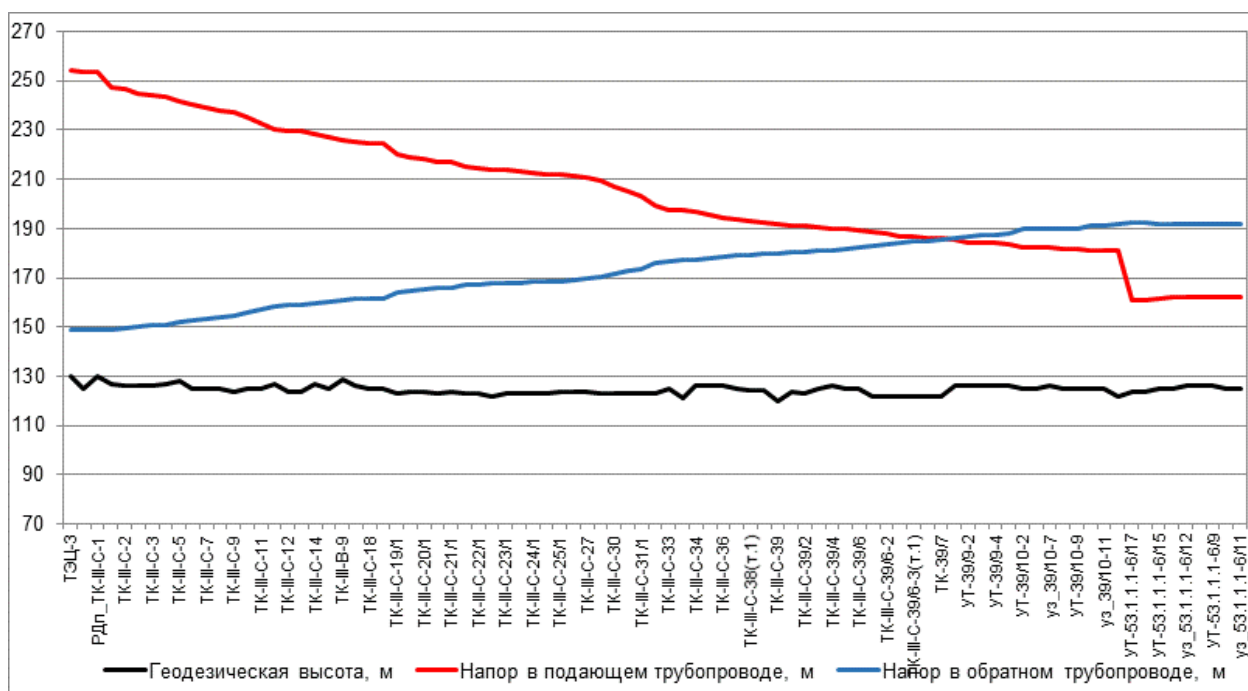


Рисунок 26. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки



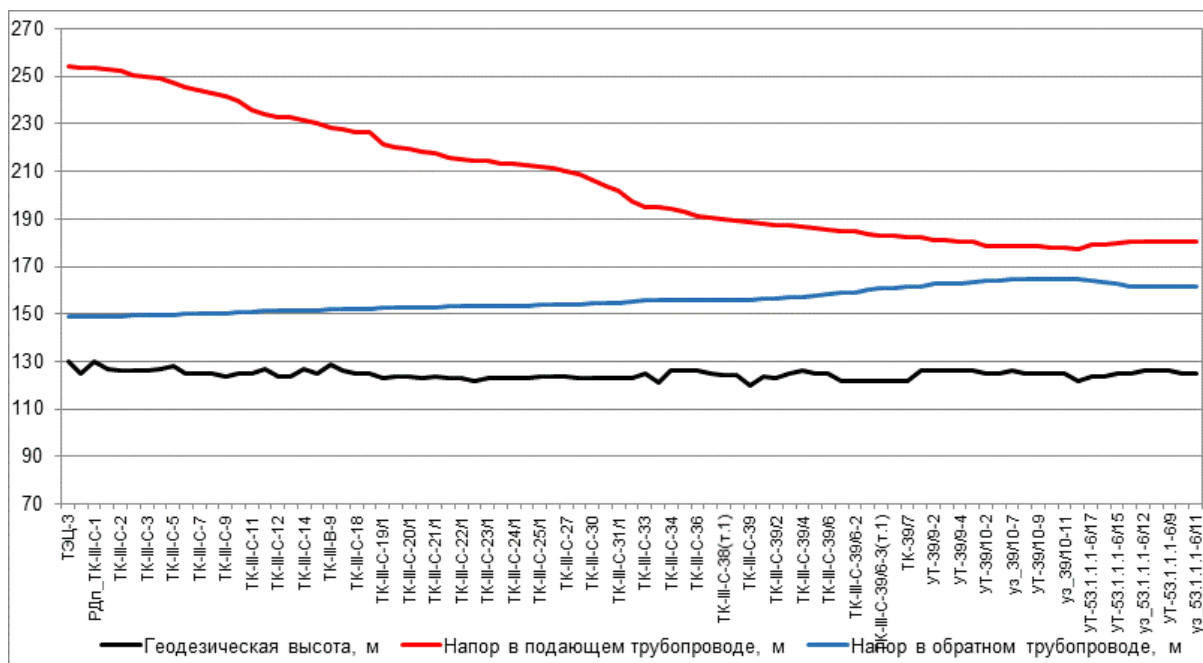


Рисунок 27. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

**2.2.2.5. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул. Заозерная-Красноярский тракт-ул. Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7»**

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-3 до Перспективная застройка территории в границах: ул. Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7 представлен на рисунке 28. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул. Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 29 и 30.

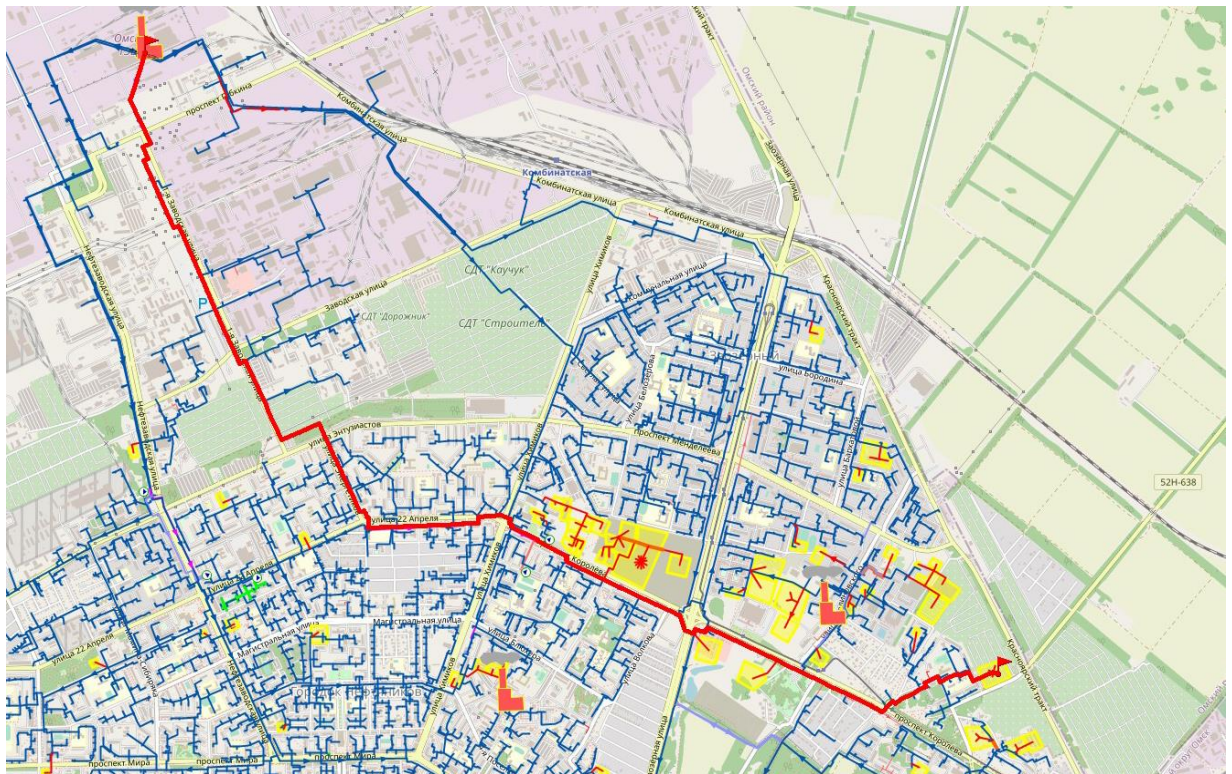


Рисунок 28. Путь движения теплоносителя от ТЭС-3 до Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7

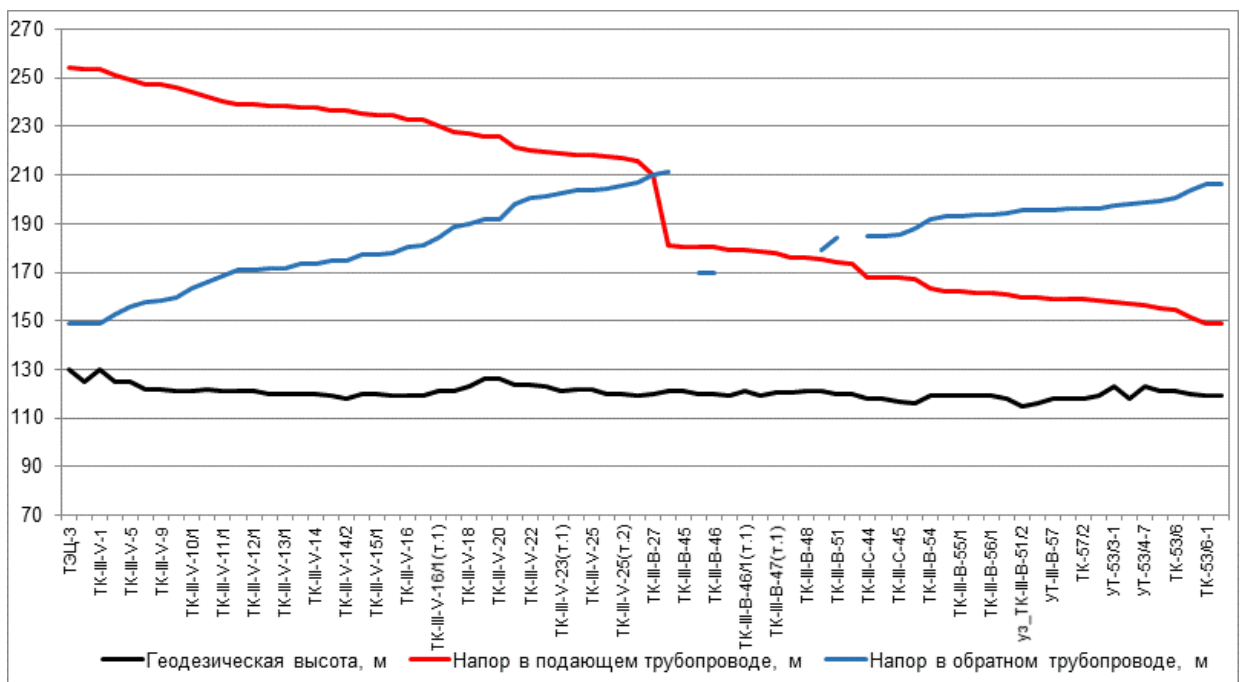


Рисунок 29. Пьезометрический график по направлению «ТЭС-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7» после подключения перспективной тепловой нагрузки

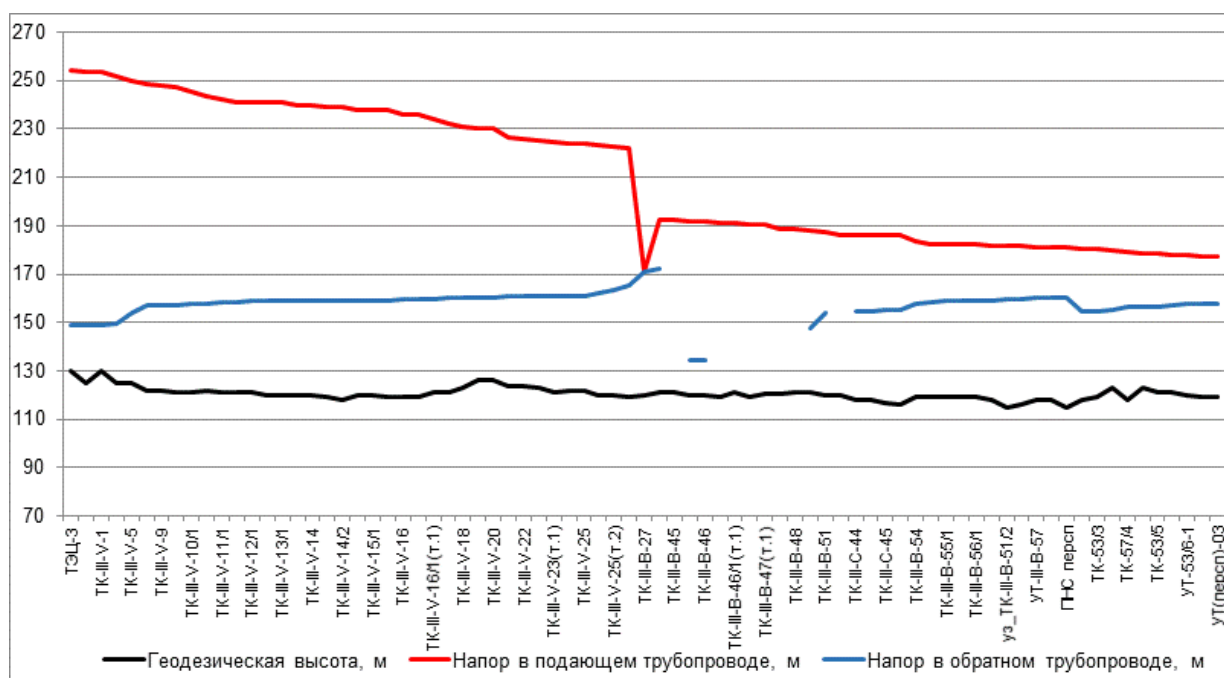


Рисунок 30. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-3 - Перспективная застройка территории в границах: ул.Заозерная-Красноярский тракт-ул.Орджоникидзе-7-я Северная-Красный путь, зона 7» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.3. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей ТЭЦ-4 до 2040 г.

#### 2.2.3.1. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-4 до Жилой дом с офисами представлен на рисунке 31. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 32 и 33.



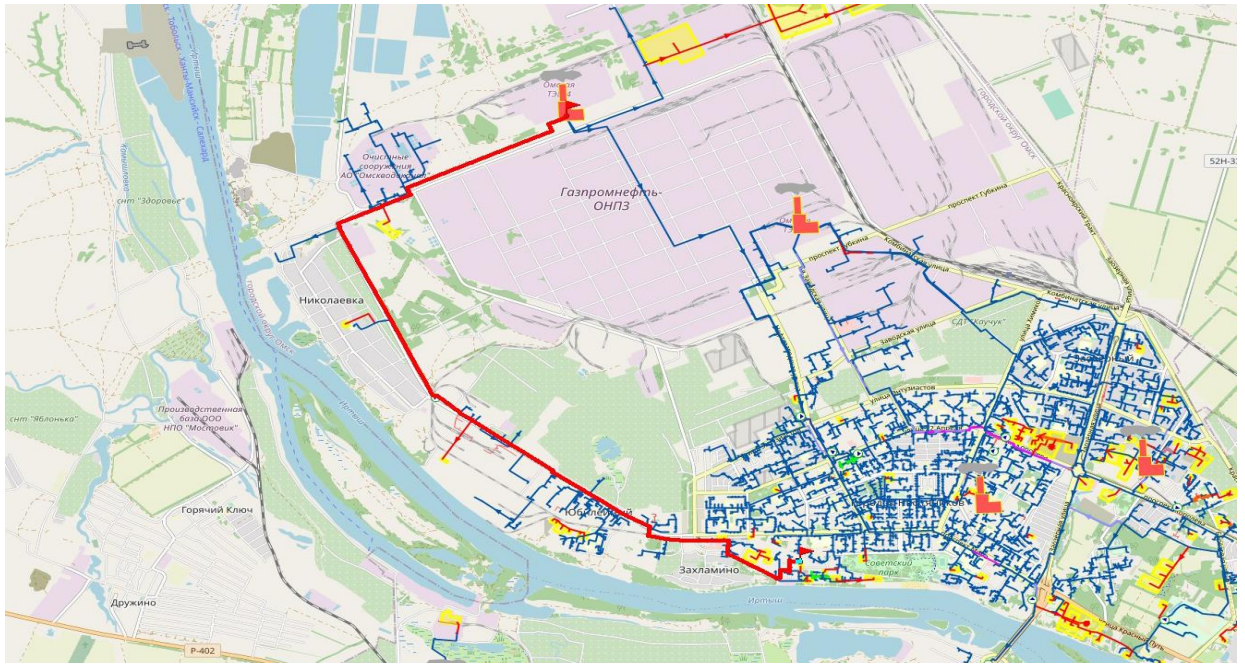


Рисунок 31. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-4 до Жилой дом с офисами

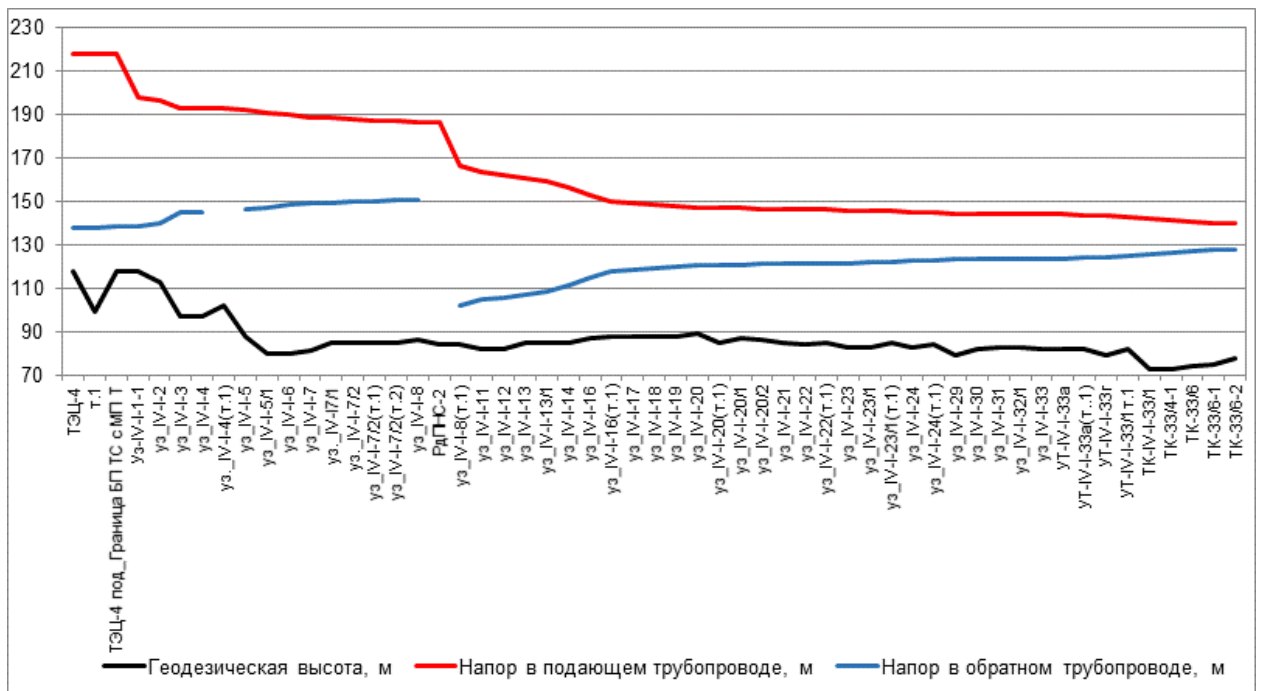


Рисунок 32. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами» после подключения перспективной тепловой нагрузки

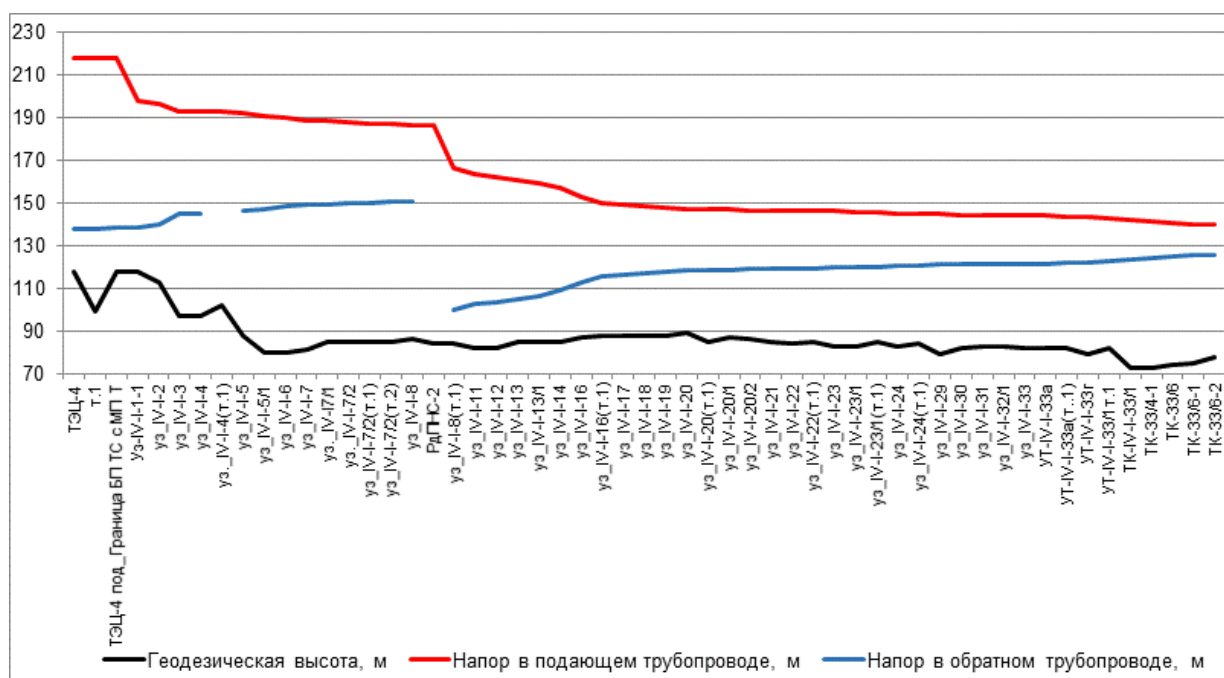


Рисунок 33. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-4 - Жилой дом с офисами» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

#### 2.2.4. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей ТЭЦ-5 до 2040 г.

##### 2.2.4.1. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Редакция Союзбланкиздат представлен на рисунке 34. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 35 и 36.

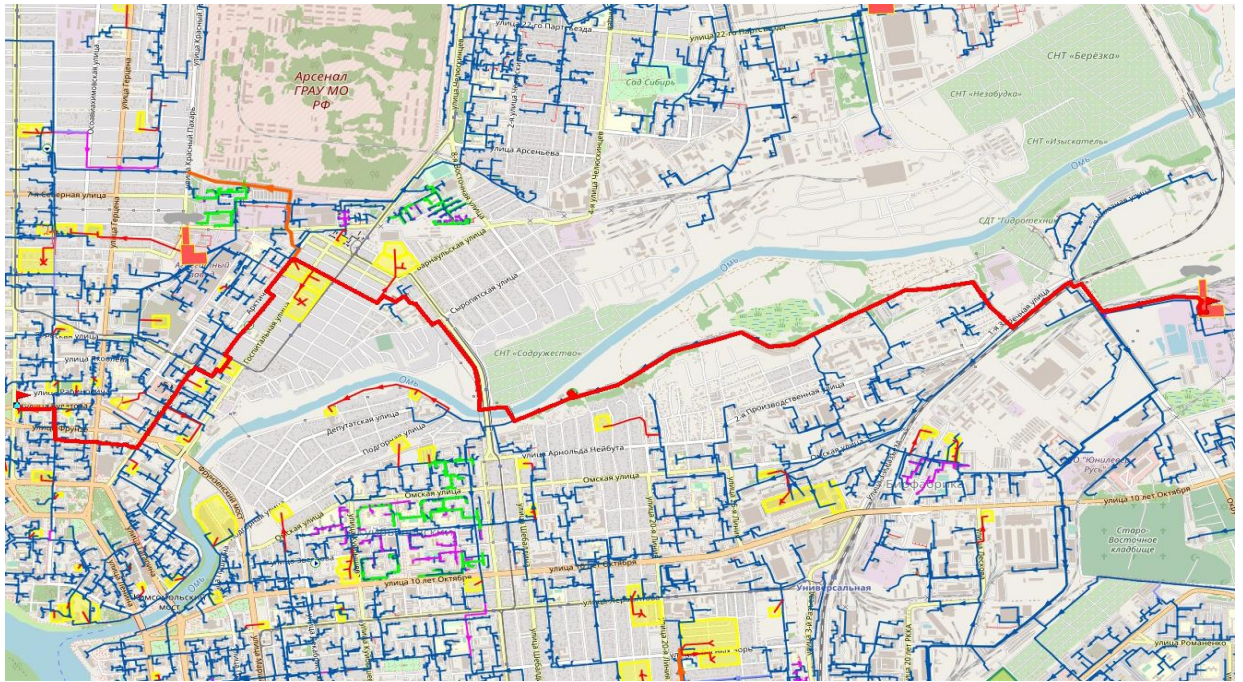


Рисунок 34. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Редакция Союзбланкиздат

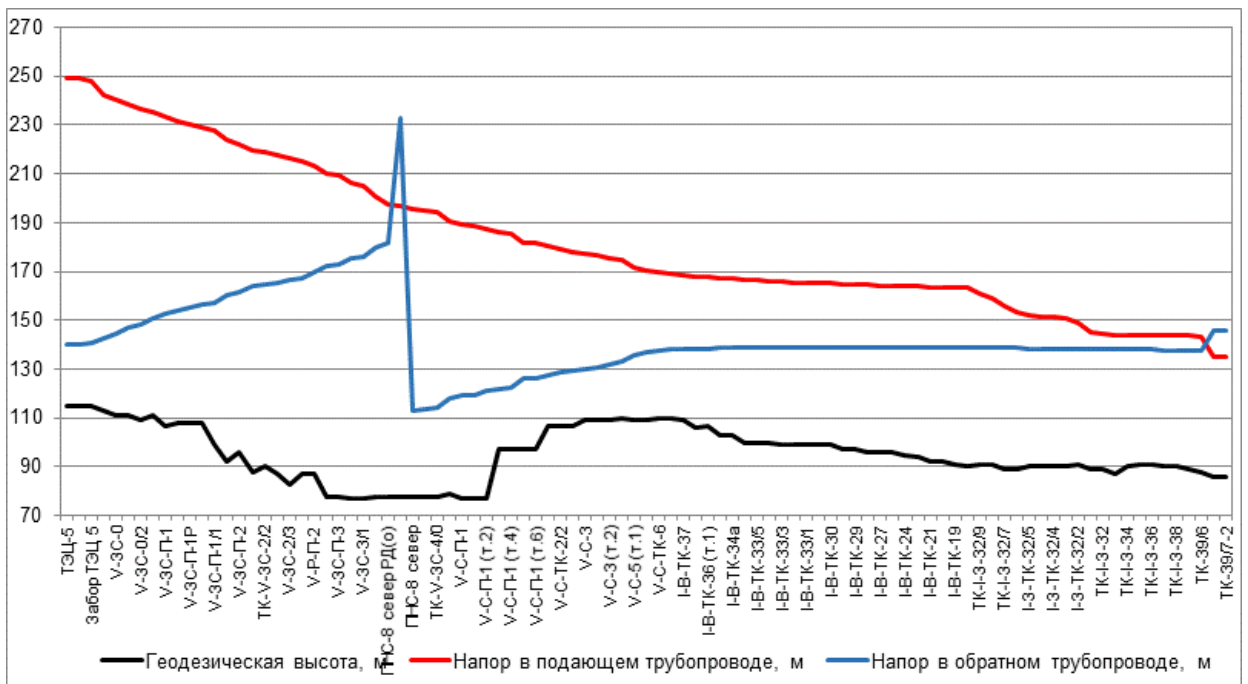


Рисунок 35. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат» после подключения перспективной тепловой нагрузки



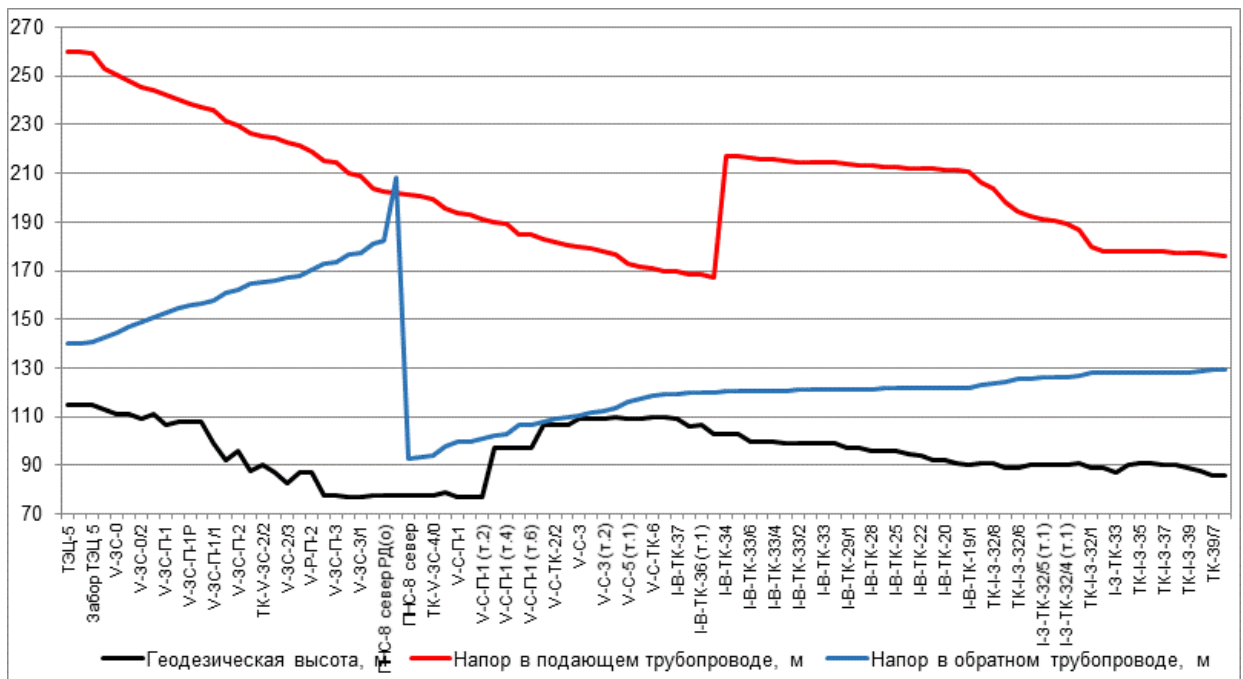


Рисунок 36. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Редакция Союзбланкиздат» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

#### 2.2.4.2. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-5 - Жилой дом; Офисы, ИТП-4»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Жилой дом; Офисы, ИТП-4 представлен на рисунке 37. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-5 - Жилой дом; Офисы, ИТП-4» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 38 и 39.

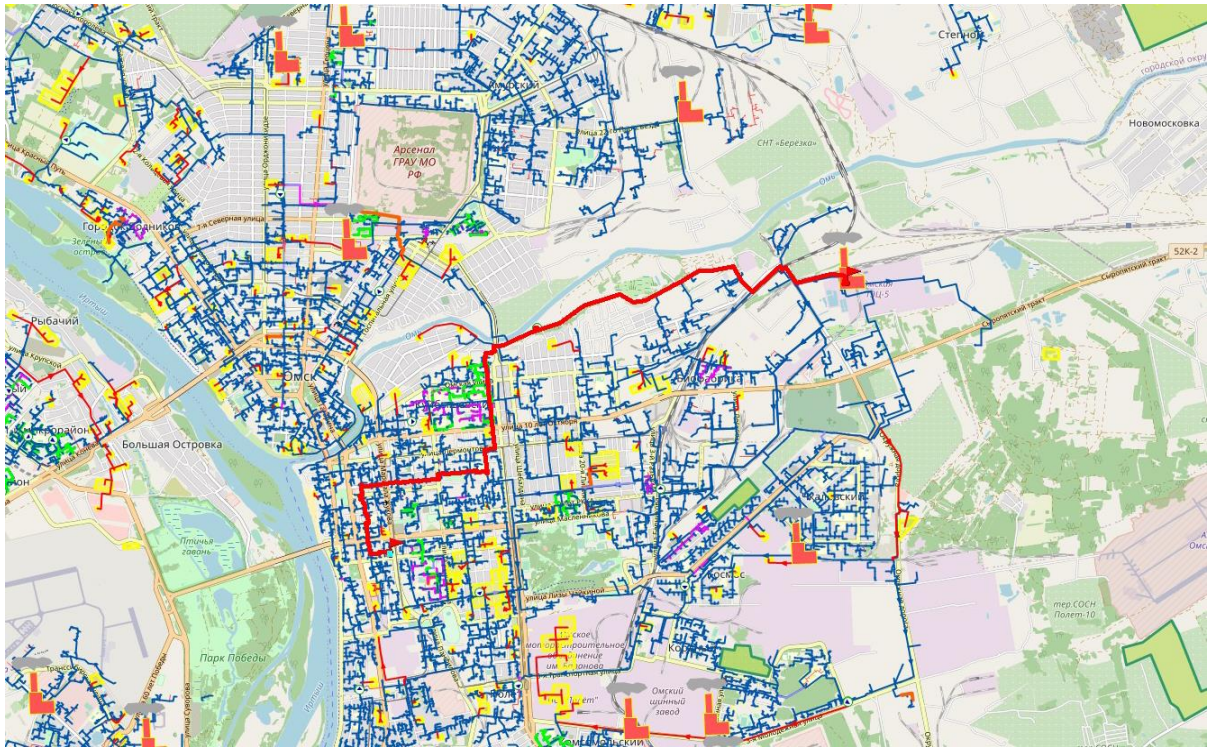


Рисунок 37. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Жилой дом; Офисы, ИТП-4

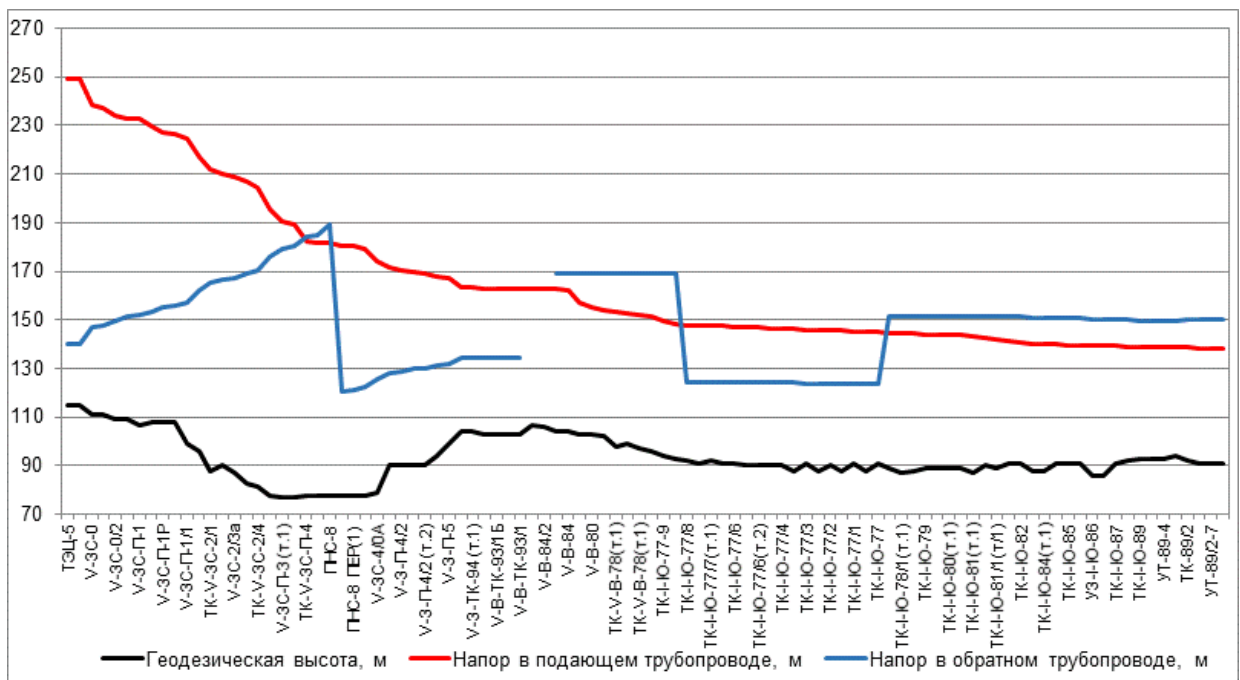


Рисунок 38. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Жилой дом; Офисы, ИТП-4» после подключения перспективной тепловой нагрузки



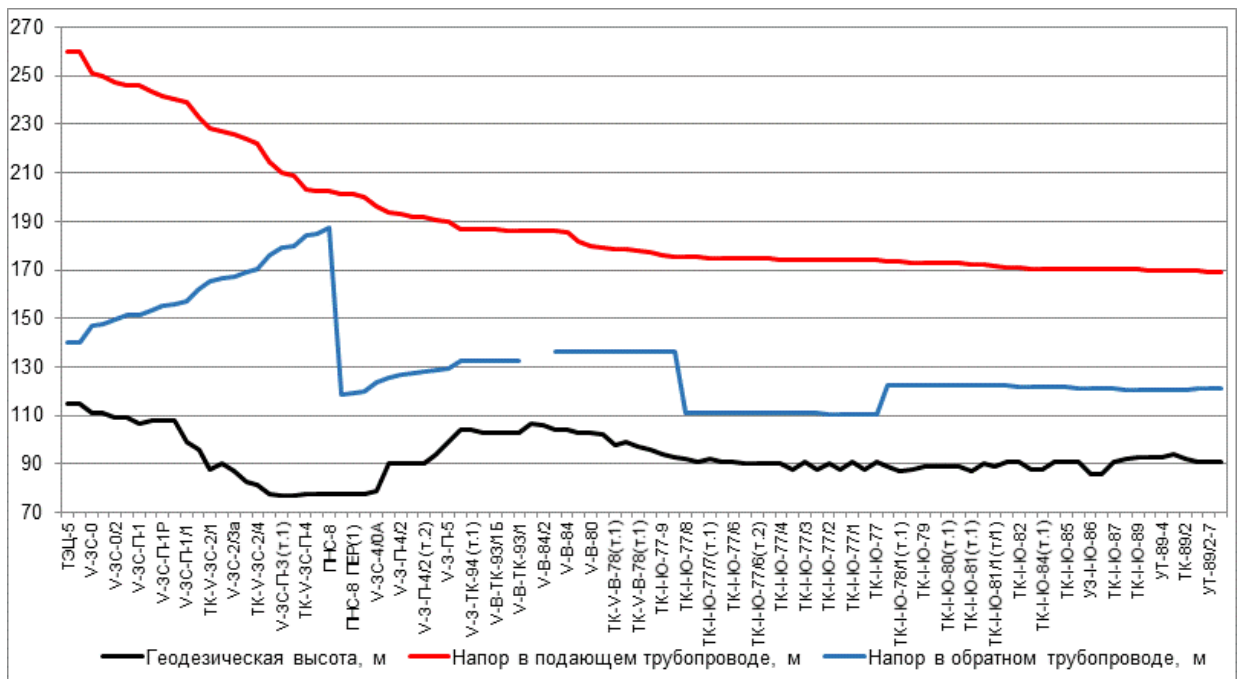


Рисунок 39. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Жилой дом; Офисы, ИТП-4» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.4.3. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-5 - Гостиничный комплекс 4\* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до Гостиничный комплекс 4\* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского представлен на рисунке 40. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-5 - Гостиничный комплекс 4\* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 41 и 42.

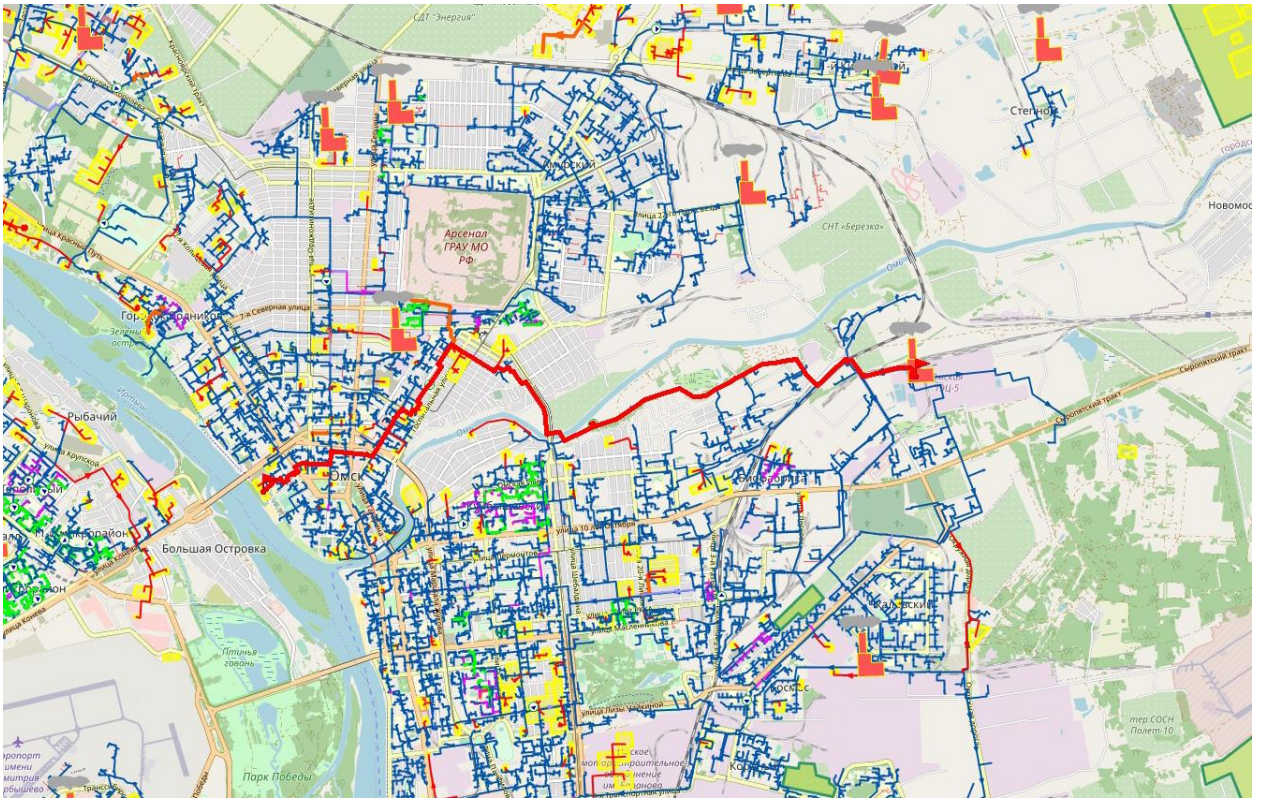


Рисунок 40. Путь движения теплоносителя от ТЭС-5 до Гостиничный комплекс 4\* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского

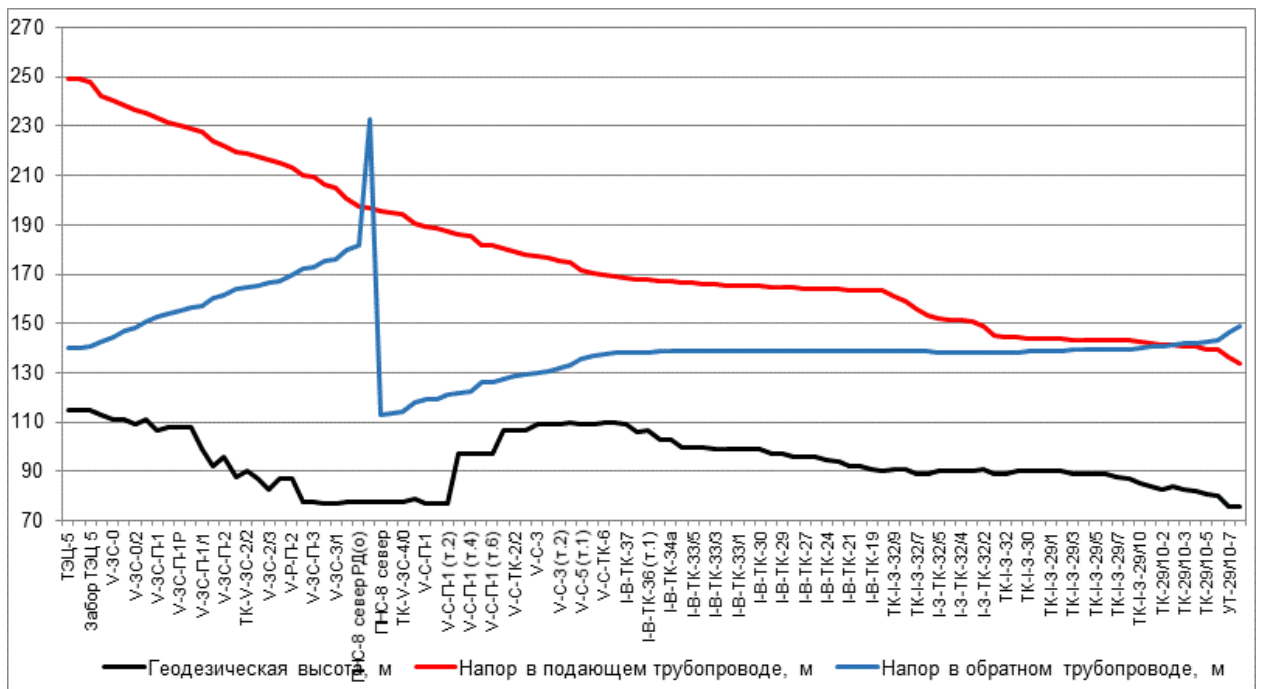


Рисунок 41. Пьезометрический график по направлению «ТЭС-5 - Гостиничный комплекс 4\* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского» после подключения перспективной тепловой нагрузки

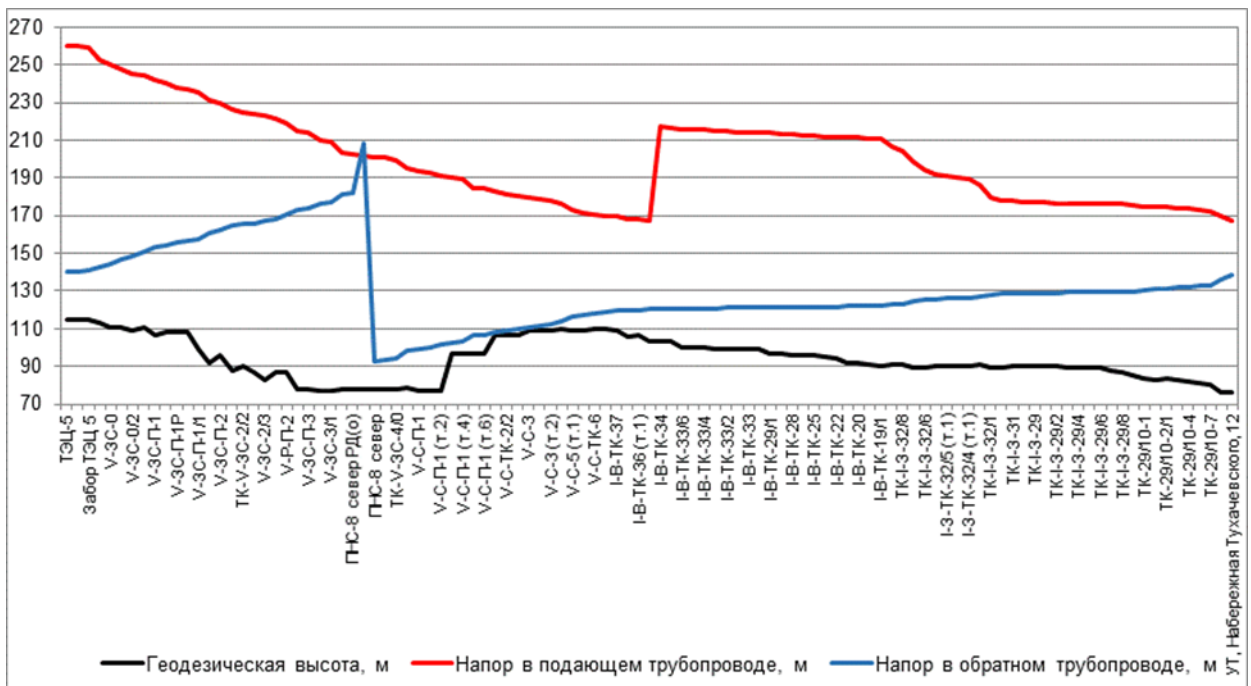


Рисунок 42. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - Гостиничный комплекс 4\* Cosmos Omsk, наб. Тухачевского» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

**2.2.4.4. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная»**

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная представлен на рисунке 43. Пьезометрические графики по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 44 и 45.



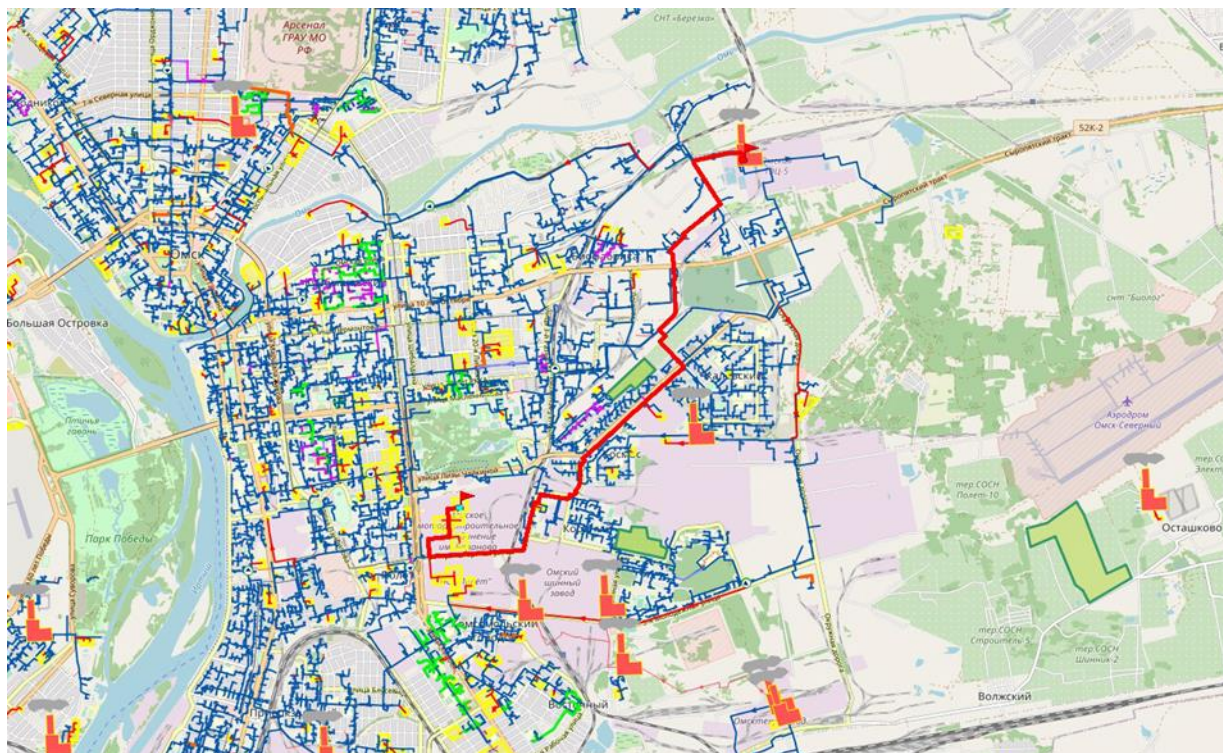


Рисунок 43. Путь движения теплоносителя от ТЭЦ-5 до ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная

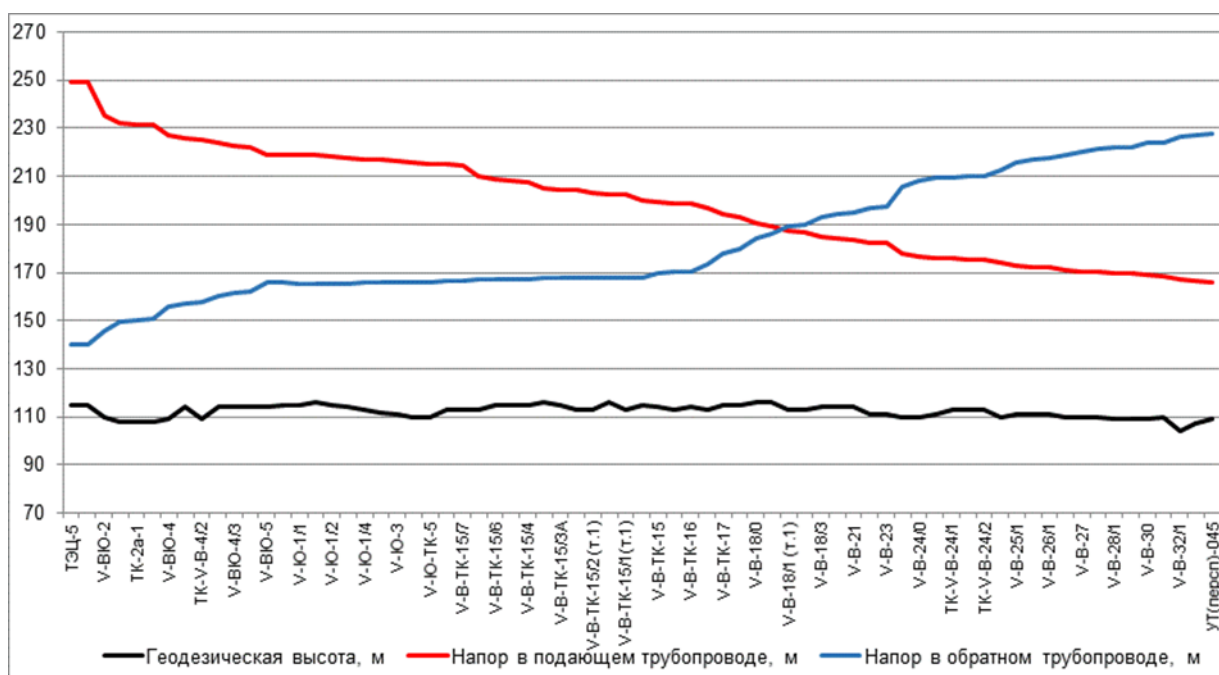


Рисунок 44. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная» после подключения перспективной тепловой нагрузки

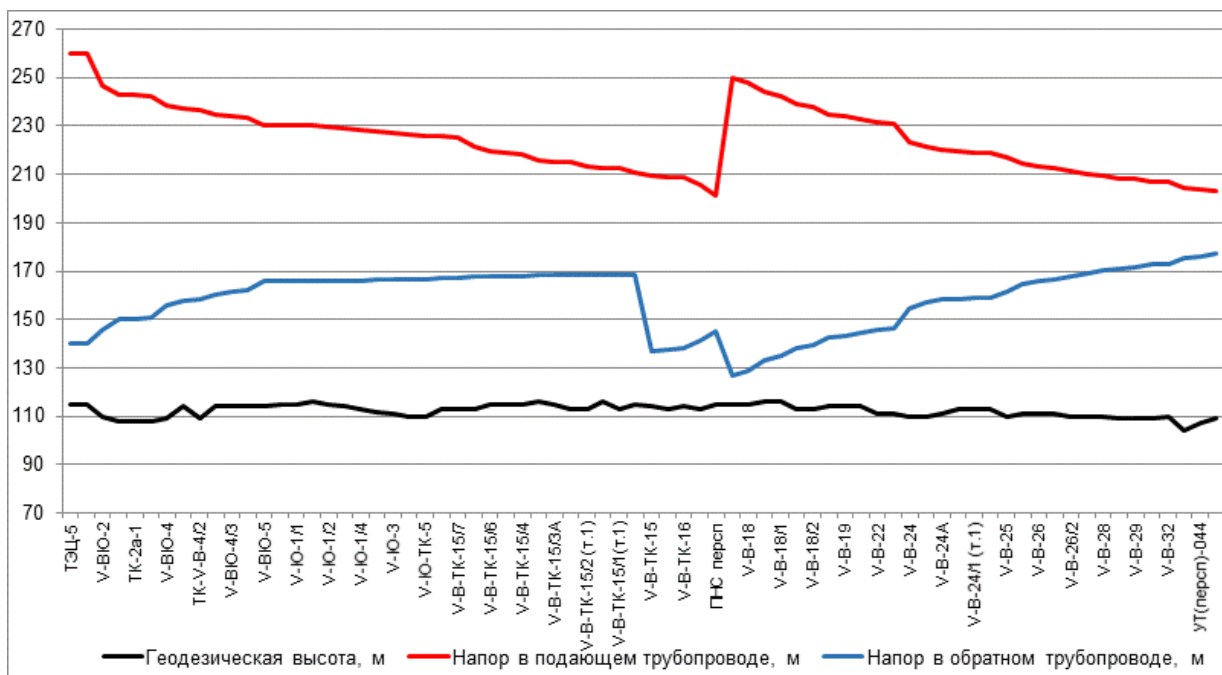


Рисунок 45. Пьезометрический график по направлению «ТЭЦ-5 - ДОУ на 260 мест (№4.1.11 по г/п), ул. 3-я Транспортная» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.5. Анализ варианта перспективного развития тепловых сетей КРК до 2040 г.

#### 2.2.5.1. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом, ТУ-1 представлен на рисунке 46. Пьезометрические графики по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 47 и 48.



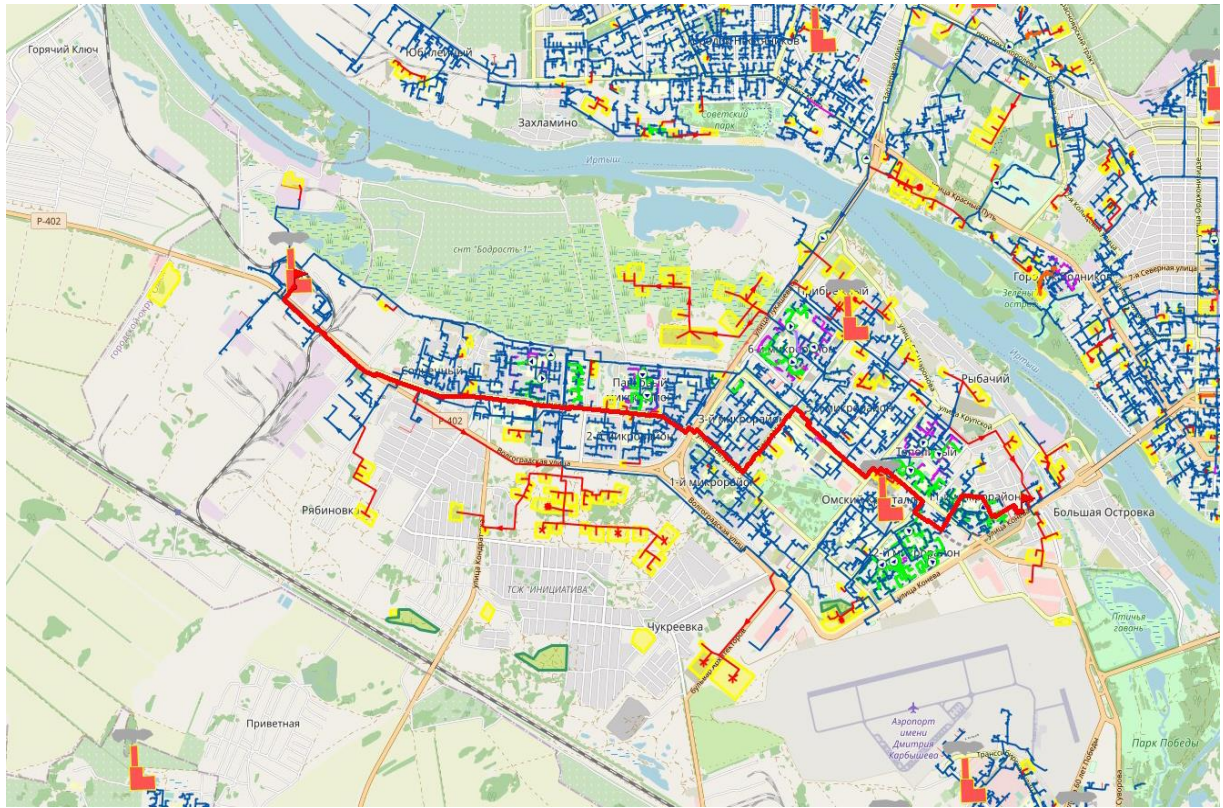


Рисунок 46. Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом, ТУ-1

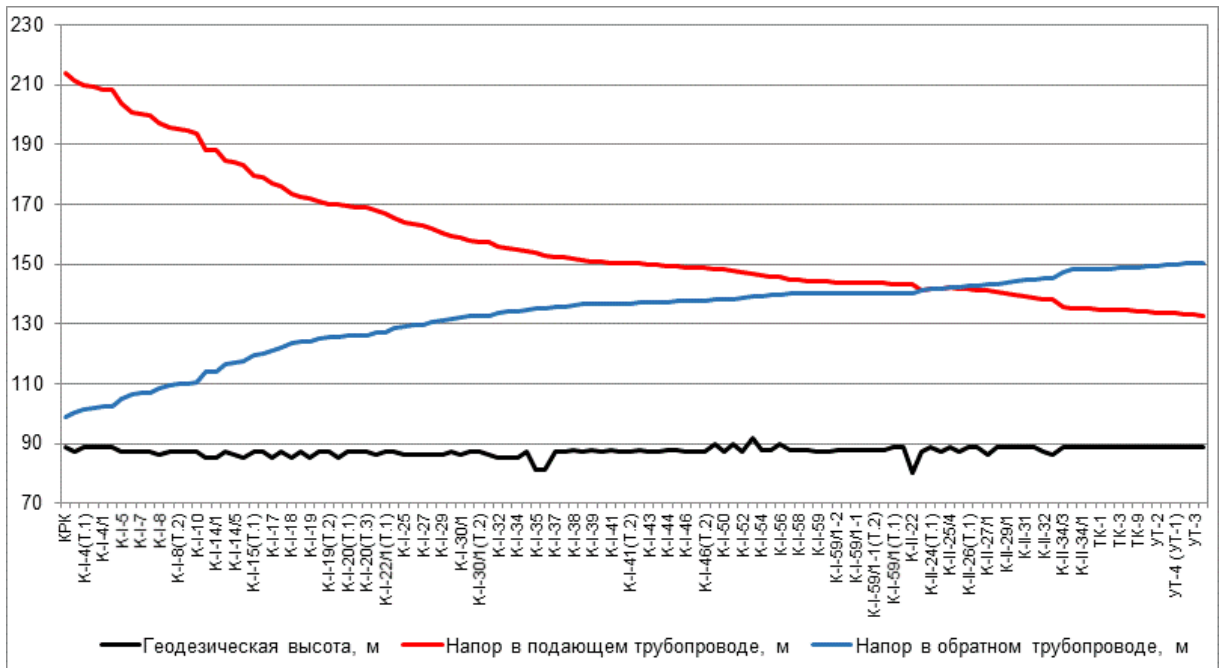


Рисунок 47. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1» после подключения перспективной тепловой нагрузки

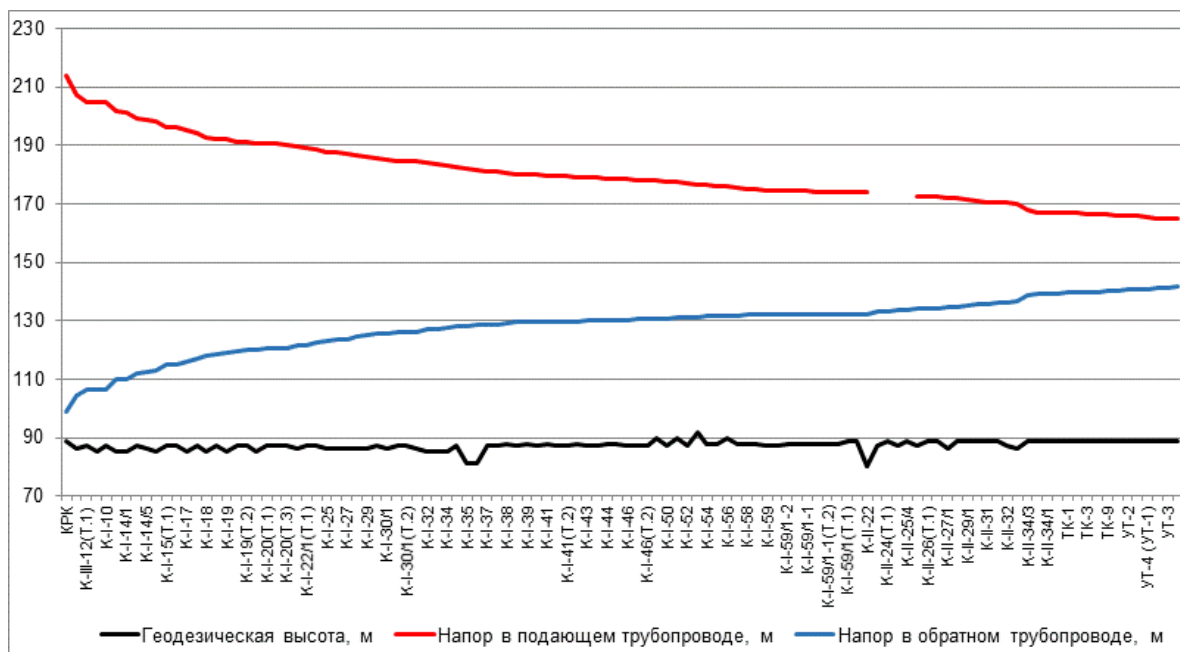


Рисунок 48. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом, ТУ-1» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий

### 2.2.5.2. Анализ подключения перспективных зон теплоснабжения по направлению «КРК - Жилой дом»

Анализ гидравлических режимов работы существующих тепловых сетей после подключения новых потребителей показал, что требуются мероприятия по увеличению пропускной способности трубопроводов.

Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом представлен на рисунке 49. Пьезометрические графики по направлению «КРК - Жилой дом» после подключения перспективных зон теплоснабжения до и после выполнения мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлены на рисунках 50 и 51.

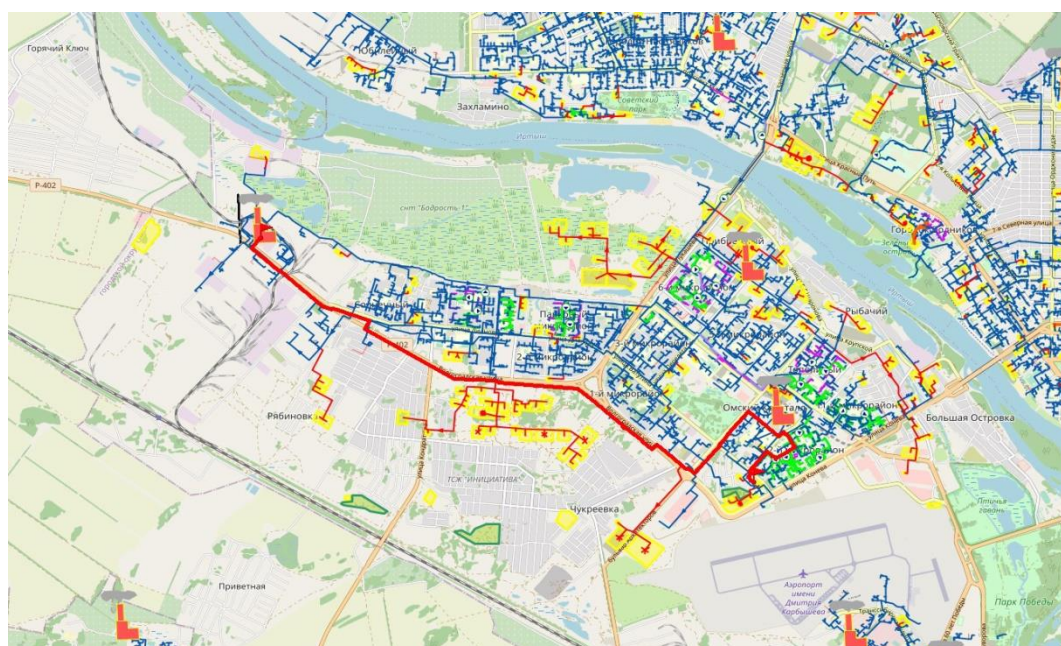


Рисунок 49. Путь движения теплоносителя от КРК до Жилой дом

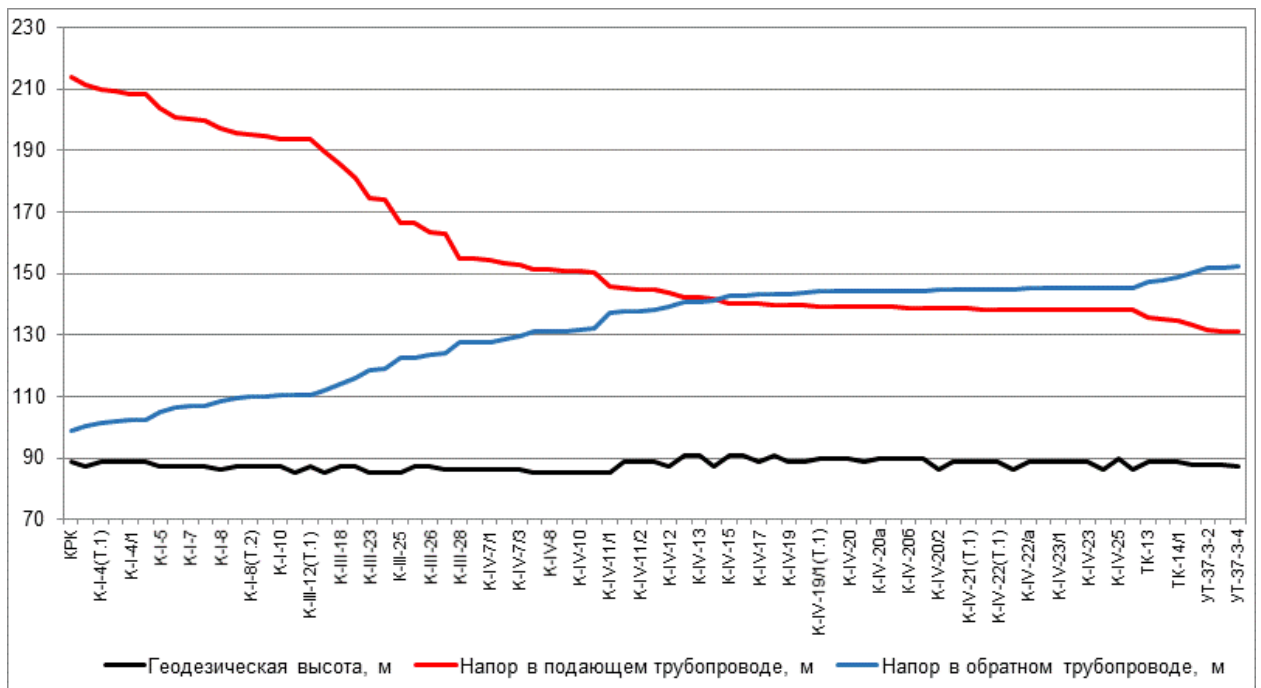


Рисунок 50. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки

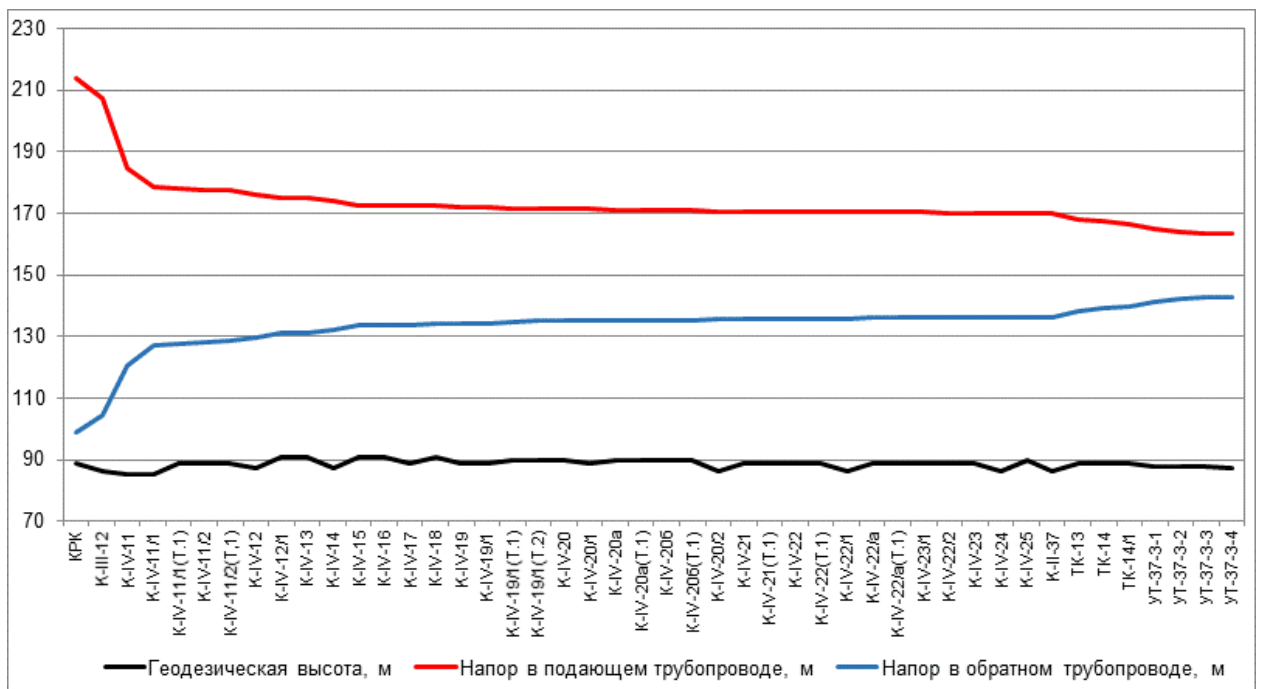


Рисунок 51. Пьезометрический график по направлению «КРК - Жилой дом» после подключения перспективной тепловой нагрузки и выполнения мероприятий



### **3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.**

#### **3.1. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения в зонах действия ТЭЦ при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

По результатам проведенного анализа можно сделать вывод, что все источники комбинированной выработки энергии г. Омск будут иметь резерв тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке. Основываясь на предоставленной информации, балансы по фактической нагрузке составлены только для ТЭЦ АО "ТГК-11" и АО "Омск РТС". Из них все источники будут иметь резерв тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке. Перечень имеющихся резервов приведен в таблице 4.

Таблица 4. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
1	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-3	-414,00	84,23
2	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-4	236,04	352,93
3	АО "ТГК-11"	ТЭЦ-5	84,00	555,38
4	АО "Омск РТС"	ТЭЦ-2	-31,34	55,68
5	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Мини-ТЭЦ	9,09	н/д
6	ПАО "Омский каучук"	ТЭС	93,13	н/д

#### **3.2. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения в зонах действия котельных при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

По результатам проведенного анализа можно сделать вывод, что 5 котельных г. Омск будут иметь дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке. Основываясь на предоставленной информации, балансы по фактической нагрузке составлены только для КРК АО "Омск РТС". По фактической нагрузке у КРК АО "Омск РТС" наблюдается резерв тепловой мощности к 2040 г. Перечень имеющихся ограничений приведен в таблице 5.

Таблица 5. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
1	АО "Омск РТС"	КРК	-150,95	38,03
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.01	0,33	н/д
3	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.03	-16,21	н/д

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
4	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.04	8,43	н/д
5	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.05	15,68	н/д
6	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.27	1,47	н/д
7	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.43	2,17	н/д
8	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.01	4,36	н/д
9	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.02	15,75	н/д
10	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.03	11,84	н/д
11	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.04	11,16	н/д
12	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.05	29,29	н/д
13	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.06	0,03	н/д
14	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.07	0,09	н/д
15	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.08	1,01	н/д
16	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.09	0,14	н/д
17	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 2.35	-10,25	н/д
18	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.01	0,41	н/д
19	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 3.02	9,26	н/д
20	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.01	11,49	н/д
21	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 4.02	9,18	н/д
22	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.01	61,58	н/д
23	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.02	2,17	н/д
24	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.04	0,68	н/д
25	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.21	10,07	н/д
26	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.36	0,38	н/д
27	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 5.39	4,88	н/д
28	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.39	0,86	н/д
29	МП г. Омска "Тепловая компания"	Котельная 1.08	1,90	н/д
30	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.04	238,72	н/д
31	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Котельная 3.05	249,59	н/д
32	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.13	59,68	н/д
33	ООО "Омсктехуглерод"	Котельная 3.14	124,13	н/д
34	АО "Омскшина"	Котельная 3.17	77,81	н/д
35	ООО "ПТЭ"	Котельная 1.38	3,73	н/д
36	ООО "ПТЭ"	Котельная 4.31	3,06	н/д
37	ООО "ПТЭ"	Котельная 5.43	0,63	н/д
38	ООО "ПТЭ"	Котельная С.Тюленина	7,49	н/д
39	АО "ОНИИП"	Котельная 2.10	79,87	н/д
40	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Котельная 2.33	2,90	н/д
41	АО "Омсктрансмаш"	Котельная 2.11	465,53	н/д
42	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.24	4,21	н/д
43	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Котельная 5.42	7,40	н/д
44	Омский РВПиС	Котельная 1.09	2,10	н/д
45	ООО «Малая генерация»	Котельная 1.26	-5,20	н/д
46	ООО "Тепловая компания"	Котельная 1.23	52,83	н/д
47	ООО "Мечта"	Котельная 1.35	0,93	н/д
48	ООО "КомплексТеплоСервис"	Котельная 2.34	2,11	н/д
49	ООО "Энергопоставка"	Котельная 3.19	0,25	н/д
50	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Котельная 2.28	3,29	н/д
51	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Котельная 2.29	2,56	н/д
52	АО «Русь»	Котельная 1.41	3,38	н/д
53	ПАО "Сатурн"	Котельная 5.07	44,74	н/д
54	ООО СМТ "Стройбетон"	Котельная 5.46	-47,16	н/д

#### **4. Зоны развития территории города Омска с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии.**

Для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок в г. Омск для потребителей, расположенных вне систем теплоснабжения существующих источников централизованного теплоснабжения, предлагается выполнить строительство 18 новых котельных. Технические характеристики данных котельных приведены в таблице 6.

Таблица 6. Перечень новых котельных, необходимых для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

№ котельной	№ объекта застройки	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла
				Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма				
1	1	ДОУ 260 мест (№1.1.6 по г/п), ул.6-я Любинская	2038	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	10106	перспективная котельная ул.6-я Любинская
2	2	ДОУ 260 мест (№1.1.14 по г/п), ул. Кондратьюка	2036	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	10114	перспективная котельная ул. Кондратьюка
3	3	ДОУ 120 мест (№1.1.26 по г/п), ул. Троицкая	2030	0,08	0,0048	0,0848	0,1908	0,243	10126	перспективная котельная, ул. Троицкая
	4	НОШ на 200 мест (№1.1.42 по г/п), ул. Троицкая	2030	0,1	0,006	0,106			10142	
4	5	СОШ на 1122 мест (№1.1.39 по г/п), ул. Сакена Сейфуллина	2027	0,72	0,0362	0,7562	0,7562	0,972	10139	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина
5	6	ДОУ 120 мест (№2.1.2 по г/п), п. Армейский, ул. Северная	2036	0,08	0,0048	0,0848	0,0848	0,108	20102	перспективная котельная ул. Северная
6	7	ДОУ 100 мест (№2.1.3 по г/п), п. Линейный	2035	0,08	0,0048	0,0848	0,0848	0,108	20103	перспективная котельная п. Линейный
7	8	ДОУ 180 мест (№2.1.6 по г/п), ул. 14-й Военный городок	2040	0,1	0,006	0,106	0,4453	0,567	20106	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок
	9	СОШ на 550 мест (№2.1.45 по г/п), 14-й Военный городок	2039	0,32	0,0193	0,3393			20145	
8	10	ДОУ 260 мест (№2.1.11 по г/п), ул. 2-я Тепловозная	2037	0,12	0,0072	0,1272	0,1272	0,162	20111	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная
9	11	ДОУ 310 мест (№2.1.13 по г/п), ул. Маргелова	2036	0,16	0,0096	0,1696	0,8693	1,107	20113	перспективная котельная, ул. Маргелова
	12	СОШ на 550 мест с плавательным бассейном (№2.1.38 по г/п), ул. Маргелова	2040	0,52	0,0313	0,5513			20138	
	13	ДСШ на 80 мест (№2.1.55 по г/п), ул. Маргелова	2036	0,04	0,0024	0,0424			20155	
	14	ДОУ 200 мест (№2.1.25 по г/п), ул.	2039	0,1	0,006	0,106			20125	

№ котельной	№ объекта застройки	Наименование объекта строительства	Год ввода объекта	Тепловая нагрузка потребителя, Гкал/ч			Общая тепловая нагрузка котельной, Гкал/ч	Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла
				Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма				
		Маргелова								
10	15	ДОУ 160 мест (№2.1.32 по г/п), ул. Урицкого	2024	0,096	0,0048	0,1008	0,1008	0,1296	20132	перспективная котельная ул. Урицкого
11	16	СОШ на 600 мест с плавательным бассейном (№2.1.35 по г/п), ул. 17-я Марьяновская	2026	0,624	0,0313	0,6553	0,6553	0,8424	20135	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская
12	17	ФСК на 180 мест (№2.3.19 по г/п), ул. 1-я Рассветная	2040	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	20319	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная
13	18	ФСК на 180 мест (№2.3.24 по г/п), ул. 2-я Новая	2039	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	20324	перспективная котельная ул. 2-я Новая
14	19	ФСК на 180 мест (№2.3.60 по г/п), ул. Красноярова	2037	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,072	20360	перспективная котельная ул. Красноярова
15	20	ДОУ на 180 мест (корпус СОШ) (№5.1.5 по г/п), мкр. Загородный	2040	0,1	0,006	0,106	0,7421	0,945	50105	перспективная котельная, мкр. Загородный
	21	ДОУ на 180 мест (корпус СОШ) (№5.1.6 по г/п), мкр. Загородный	2039	0,1	0,006	0,106			50106	
	22	СОШ на 600 мест (№5.1.40 по г/п), мкр. Загородный	2040	0,32	0,0193	0,3393			50140	
	23	ДШИ на 100 мест (№5.1.58 по г/п), мкр. Загородный	2038	0,04	0,0024	0,0424			50158	
	24	Дом творчества на 150 мест (№5.1.59 по г/п), мкр. Загородный	2037	0,06	0,0036	0,0636			50159	
	25	ФСК на 195 мест (№5.3.14 по г/п), мкр. Загородный	2039	0,08	0,0048	0,0848			50314	
16	26	Зоопарк (№05.01 по г/п)	2034	0,4	0,0241	0,4241	0,4241	0,54	60501	перспективная котельная Зоопарка
17	27	Государственный индустриальный парк "Солнечный" (№11.03 по г/п)	2030	0,4	0,0241	0,4241	0,4241	0,54	61103	перспективная котельная парк "Солнечный"
18	28	Крематорий (№13.02 по г/п)	2038	0,04	0,0024	0,0424	0,0424	0,054	61302	перспективная котельная Крематория

## **5. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

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 существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения были рассчитаны заново без учета положений утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.