

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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 10**

**Перспективные топливные балансы**

## 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 .....	7
ОПРЕДЕЛЕНИЯ .....	18
СОКРАЩЕНИЯ .....	20
ВВЕДЕНИЕ .....	22
1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии .....	23
1.1. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" .....	23
1.2. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" .....	36
1.3. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" .....	52
1.4. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" .....	56
1.5. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 5 АО "Омкшина" .....	61
1.6. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 6 ООО "ПТЭ" .....	65
1.7. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 7 АО "ОНИИП" .....	70
1.8. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ .....	74
1.9. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш" .....	78
1.10. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	82
1.11. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 11 Омский РВПИС .....	88
1.12. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 12 ООО "Малая генерация" .....	92
1.13. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания" .....	96
1.14. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 14 ООО "Мечта" .....	100
1.15. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук" .....	104
1.16. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	106
1.17. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" .....	110
1.18. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" .....	114
1.19. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" .....	118
1.20. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 20 АО "Русь" .....	122
1.21. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" .....	126
1.22. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" .....	130
1.23. Новые источники теплоснабжения, ЕТО для которых не определено .....	134
2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива .....	145
2.1. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" .....	145
2.2. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" .....	146

2.3.	Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО № 7 АО "ОНИИП" .....	148
2.4.	Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	148
2.5.	Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация" .....	148
2.6.	Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук" .....	149
2.7.	Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	149
3.	Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива...	150
4.	Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	152
5.	Преобладающий вид топлива .....	159
6.	Приоритетное направление развития топливного баланса .....	160
7.	Суммарный расход топлива .....	161
8.	Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения .....	168
8.1.	Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Омской области .....	168
8.2.	Прогноз ожидаемых результатов реализации программы .....	172
8.3.	Ожидаемый эффект от реализации Программы .....	173
9.	Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	174

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-2.....	24
Таблица 2. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-2 в отопительный период.....	25
Таблица 3. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-2 в неоперительный период.....	25
Таблица 4. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-3.....	26
Таблица 5. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-3 в отопительный период.....	27
Таблица 6. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-3 в неоперительный период.....	27
Таблица 7 Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-4.....	28
Таблица 8 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-4 в отопительный период.....	29
Таблица 9. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-4 в неоперительный период.....	29
Таблица 10 Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-5.....	30
Таблица 11 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-5 в отопительный период.....	31
Таблица 12. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-5 в неоперительный период.....	31
Таблица 13. Топливо-энергетические балансы КРК ЕТО №1 АО "ОмскРТС".....	32
Таблица 14. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС".....	32
Таблица 15. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС".....	33
Таблица 16. Баланс отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения в зоне действия ЕТО №1 АО "ОмскРТС".....	33
Таблица 17. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания".....	36
Таблица 18. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания".....	38
Таблица 19. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания".....	41
Таблица 20. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания".....	43
Таблица 21. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания".....	45

Таблица 22. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" .....	47
Таблица 23. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МП г. Омска "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" .....	49
Таблица 24. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП г. Омска "Тепловая компания" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" .....	51
Таблица 25. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" .....	52
Таблица 26. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" .....	53
Таблица 27. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" .....	53
Таблица 28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" .....	54
Таблица 29. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" .....	54
Таблица 30. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" .....	55
Таблица 31. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" .....	55
Таблица 32. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" .....	56
Таблица 33. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод" .....	56
Таблица 34. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод" .....	57
Таблица 35. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод" .....	57
Таблица 36. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" .....	58
Таблица 37. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" .....	58

Таблица 38. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" ...	59
Таблица 39. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Омсктехуглерод" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" .....	59
Таблица 40. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод" .....	60
Таблица 41. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина" .....	61
Таблица 42. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина" .....	61
Таблица 43. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина" .....	62
Таблица 44. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина" .....	62
Таблица 45. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина" .....	63
Таблица 46. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина" .....	63
Таблица 47. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина" .....	64
Таблица 48. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина" .....	64
Таблица 49. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ" .....	65
Таблица 50. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ" .....	65
Таблица 51. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ" .....	66
Таблица 52. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 6 ООО "ПТЭ" .....	67
Таблица 53. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 6 ООО "ПТЭ" .....	67
Таблица 54. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ" .....	68
Таблица 55. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО "ПТЭ" .....	69
Таблица 56. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ" .....	69
Таблица 57. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП" .....	70

Таблица 58. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП" .....	70
Таблица 59. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП" .....	71
Таблица 60. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 7 АО "ОНИИП" .....	72
Таблица 61. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 7 АО "ОНИИП" .....	72
Таблица 62. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП" .....	73
Таблица 63. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 АО "ОНИИП" .....	73
Таблица 64. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП" .....	74
Таблица 65. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ.....	74
Таблица 66. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ .....	75
Таблица 67. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ .....	75
Таблица 68. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ .....	76
Таблица 69. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ .....	76
Таблица 70. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ .....	77
Таблица 71. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ.....	77
Таблица 72. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ.....	78
Таблица 73. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансаш" .....	78
Таблица 74. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансаш" .....	79
Таблица 75. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансаш" .....	79

Таблица 76. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш" .....	80
Таблица 77. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш" .....	80
Таблица 78. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ .....	81
Таблица 79. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш".....	81
Таблица 80. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш".....	82
Таблица 81 Топливо-энергетические балансы ТЭЦ .....	82
Таблица 82 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ.....	83
Таблица 83. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ.....	84
Таблица 84. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	84
Таблица 85. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", .....	85
Таблица 86. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	85
Таблица 87. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	86
Таблица 88. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	86
Таблица 89. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	87
Таблица 90. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	87
Таблица 91. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	88
Таблица 92. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС .....	88
Таблица 93. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС.....	89
Таблица 94. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС.....	89



Таблица 115. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания" .....	99
Таблица 116. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта" .....	100
Таблица 117. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта" .....	100
Таблица 118. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта" .....	101
Таблица 119. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 14 ООО "Мечта" .....	101
Таблица 120. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 14 ООО "Мечта" .....	102
Таблица 121. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта" .....	102
Таблица 122. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №14 ООО "Мечта" .....	103
Таблица 123. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Мечта" неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта" .....	103
Таблица 124. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ .....	104
Таблица 125. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ .....	105
Таблица 126. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ.....	106
Таблица 127. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	106
Таблица 128. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	107
Таблица 129. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	107
Таблица 130. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	108
Таблица 131. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	108
Таблица 132. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	109
Таблица 133. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	109

Таблица 134. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	110
Таблица 135. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" .....	110
Таблица 136. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" .....	111
Таблица 137. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" ...	111
Таблица 138. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" ...	112
Таблица 139. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" ...	112
Таблица 140. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" ...	113
Таблица 141. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Энергопоставка" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" .....	113
Таблица 142. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Энергопоставка" в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка" .....	114
Таблица 143. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" .....	114
Таблица 144. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" .....	115
Таблица 145. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" .....	115
Таблица 146. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" .....	116
Таблица 147. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" .....	116
Таблица 148. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" .....	117
Таблица 149. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" .....	117
Таблица 150. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 18 АСУСО "Омский психоневрологический интернат" .....	118

Таблица 151. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей".....	118
Таблица 152. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей".....	119
Таблица 153. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" .....	119
Таблица 154. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" .....	120
Таблица 155. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" .....	120
Таблица 156. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" .....	121
Таблица 157. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АСУСО "Омский психоневрологический интернат" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" .....	121
Таблица 158. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 19 БСУСО "Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей" .....	122
Таблица 159. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" .....	122
Таблица 160. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" .....	123
Таблица 161. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь".....	123
Таблица 162. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" .....	124
Таблица 163. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь" .....	124
Таблица 164. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 20 АО "Русь".....	125
Таблица 165. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь" .....	125
Таблица 166. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь" .....	126
Таблица 167. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн".....	126

Таблица 168. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" .....	127
Таблица 169. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" .....	127
Таблица 170. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" .....	128
Таблица 171. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" .....	128
Таблица 172. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" .....	129
Таблица 173. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн".....	129
Таблица 174. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн".....	130
Таблица 175. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон".....	130
Таблица 176. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" .....	131
Таблица 177. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон".	131
Таблица 178. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон".	132
Таблица 179. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон".	132
Таблица 180. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон".	133
Таблица 181. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" .....	133
Таблица 182. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО СМТ "Стройбетон" в неотопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон" .....	134
Таблица 183. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективными котельными. ....	134
Таблица 184. Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии перспективными котельными. ....	135
Таблица 185. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным .....	137
Таблица 186. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по перспективным котельным .....	138
Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным приведены в таблице 187.....	139
Таблица 187. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным .....	139

Таблица 188. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным.....	141
Таблица 189. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным в отопительный период.....	142
Таблица 190. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным в неопотительный период.....	143
Таблица 191. Перспективные объемы нормативных запасов топлива ТЭЦ-3 ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" .....	145
Таблица 192. Перспективные объемы нормативных запасов топлива ТЭЦ-4 ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" .....	145
Таблица 193. Перспективные объемы нормативных запасов топлива ТЭЦ-5 ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" .....	145
Таблица 194. Перспективные объемы нормативных запасов топлива ТЭЦ-2 ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" .....	145
Таблица 195. Перспективные объемы нормативных запасов топлива КРК ЕТО № 1 АО "ОмскРТС" .....	145
Таблица 196. Перспективные объемы нормативных запасов топлива котельных ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" .....	146
Таблица 197. Перспективные объемы нормативных запасов топлива котельной 2.10 ЕТО № 7 МП г. Омска "Тепловая компания" .....	148
Таблица 198. Перспективные объемы нормативных запасов топлива Мини-ТЭЦ ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" .....	148
Таблица 199. Перспективные объемы нормативных запасов топлива котельной 5.24 ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс".....	148
Таблица 200. Перспективные объемы нормативных запасов топлива котельной 1.26 ЕТО № 12 ООО "Малая генерация" .....	148
Таблица 201. Перспективные объемы нормативных запасов ТЭС ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук" .....	149
Таблица 202. Перспективные объемы нормативных запасов котельной 2.34 ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" .....	149
Таблица 203. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии. ....	150
Таблица 204. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Омска. ....	152
Таблица 205. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Омске .....	161
Таблица 206. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Омске.....	165

## 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 соответствии с пунктом 36 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением №1 54, в составе главы «Перспективные топливные балансы» учтено следующее:

- фактические топливные балансы в зоне действия каждого источника тепловой энергии за 2021 год, плановые балансы на 2022 год и прогнозные балансы на последующие периоды;
- фактические на 2021 год, плановые балансы на 2022 год и прогнозные на следующие периоды удельные расходы условного топлива на отпуск электроэнергии, на отпуск тепловой энергии от ТЭЦ, на отпуск тепловой энергии от котельных;
- фактические и плановые топливные балансы сформированы с учетом перераспределения тепловой нагрузки между зонами действия источников тепловой энергии;
- при формировании плановых и прогнозных балансов учтены возможные корректировки прогноза прироста тепловой нагрузки и мероприятия по развитию источников тепловой энергии, предлагаемые в актуализации схемы теплоснабжения.

Материалы данной главы предназначены для обоснования и формирования раздела «Перспективные топливные балансы» Схемы теплоснабжения.

# **1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии**

## **1.1. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"**

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 АО "ОмскРТС" находятся ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС", ТЭЦ-3 АО "ТГК-11", ТЭЦ-4 АО "ТГК-11", ТЭЦ-5 АО "ТГК-11" и котельная КРК АО "ОмскРТС".

Отпуск тепловой энергии от источников теплоснабжения АО "ОмскРТС" и АО "ТГК-11" на 2023 год определен по данным РЭК. Соответствующее требование было направлено от РЭК официальным письмом на этапе сбора замечаний при проведении публичных слушаний и отражено в материалах Главы 17.

### 1.1.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-2 АО "ОмскРТС"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-2 приведены в таблице 1. ТЭЦ-2 работает в режиме котельной.

Таблица 1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	801,8	798,0	798,0	798,0	798,0	798,0	819,7	837,0	851,8	855,7	864,4	869,1	868,9	877,5	887,2	886,9	904,6	922,7	941,5	958,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	128,4	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	130,9	133,4	135,5	136,1	137,4	138,0	138,0	139,3	140,7	140,6	143,3	145,9	148,8	151,3
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	128,4	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	130,9	133,4	135,5	136,1	137,4	138,0	138,0	139,3	140,7	140,6	143,3	145,9	148,8	151,3
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,9	155,3	155,1	155,0	153,6	153,6	152,8	153,7	147,8	148,5	148,7	149,5	149,5	150,2	150,1	148,7	151,4	141,4	143,9	146,4
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	159,6	159,3	159,1	159,0	158,9	158,8	158,8	158,7	158,6	158,6	158,4	158,2	158,0	157,9

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой ТЭЦ-2 в отопительный период приведены в таблице 2.

Таблица 2. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-2 в отопительный период

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-2	Природный газ	43,35	43,50	43,61	43,67	43,78	44,02	44,83	45,48	46,04	46,19	46,52	46,70	46,72	47,06	47,46	47,48	48,13	48,79	49,49	50,12
Всего природный газ			43,35	43,50	43,61	43,67	43,78	44,02	44,83	45,48	46,04	46,19	46,52	46,70	46,72	47,06	47,46	47,48	48,13	48,79	49,49	50,12
Всего экибастузский уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-2 в неоперительный период приведены в таблице 3.

Таблица 3. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-2 в неоперительный период

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-2	Природный газ	8,14	8,16	8,16	8,16	8,16	8,19	8,31	8,41	8,50	8,52	8,57	8,59	8,59	8,64	8,68	8,67	8,78	8,88	8,99	9,09
Всего природный газ			8,14	8,16	8,16	8,16	8,16	8,19	8,31	8,41	8,50	8,52	8,57	8,59	8,59	8,64	8,68	8,67	8,78	8,88	8,99	9,09
Всего экибастузский уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 1.1.2. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-3 АО "ТГК-11"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-3 приведены в таблице 4.

Таблица 4. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-3

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	3628,3	3564,1	3387,1	3387,1	3387,1	3387,1	3394,2	3397,5	3400,1	3403,8	3411,5	3445,9	3455,1	3460,0	3466,0	3473,8	3477,2	3476,4	3475,1	3478,3
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,78	3,78	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	6,62
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	1510,5	1511,6	1480,7	1480,7	1480,7	1480,7	1481,0	1481,3	1481,5	1481,7	1482,1	1482,6	1483,0	1483,3	1483,6	1484,0	1484,0	1484,0	1484,1	1484,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1204,4	1205,5	1174,5	1174,5	1174,5	1174,5	1174,9	1175,1	1175,4	1175,6	1176,0	1176,5	1176,9	1177,2	1177,5	1177,9	1177,9	1177,9	1178,0	1177,9
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1	306,1
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	1297,4	1289,4	1254,6	1254,6	1254,6	1254,6	1255,7	1256,4	1257,0	1257,6	1258,7	1260,2	1261,4	1262,2	1263,1	1264,1	1264,1	1264,3	1264,3	1264,3
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	938,5	966,3	901,8	901,8	901,8	901,8	902,7	903,2	903,5	904,0	905,0	910,3	911,6	912,2	913,1	914,1	914,7	914,5	914,3	914,8
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	410,6	446,6	356,5	356,5	356,5	356,5	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,6	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7	356,7
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	527,9	519,7	545,2	545,2	545,2	545,2	546,2	546,6	546,9	547,4	548,4	553,7	554,9	555,6	556,3	557,4	557,9	557,8	557,6	558,1
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	271,8	295,4	240,8	240,8	240,8	240,8	240,8	240,7	240,7	240,7	240,6	240,6	240,5	240,5	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4	240,4
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	124,4	124,6	137,6	137,6	137,6	137,6	137,5	137,5	137,5	137,4	137,4	137,3	137,3	137,2	137,2	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	316,5	346,4	284,2	284,2	284,2	284,2	284,0	283,8	283,7	283,6	283,3	283,0	282,8	282,6	282,4	282,2	282,2	282,2	282,1	282,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	145,5	145,8	161,0	161,0	161,0	161,0	160,9	160,9	160,8	160,8	160,8	160,7	160,6	160,6	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-3 в отопительный период приведены в таблице 5.

Таблица 5. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-3 в отопительный период

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-3	Природный газ	132,58	133,85	135,22	135,82	136,11	136,39	136,76	136,96	137,13	137,33	137,71	138,24	138,66	138,93	139,22	139,57	139,54	139,57	139,59	139,55
Всего природный газ			132,58	133,85	135,22	135,82	136,11	136,39	136,76	136,96	137,13	137,33	137,71	138,24	138,66	138,93	139,22	139,57	139,54	139,57	139,59	139,55
Всего экибастузский уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-3 в неоперативный период приведены в таблице 6.

Таблица 6. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-3 в неоперативный период

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-3	Природный газ	17,74	17,86	18,03	18,10	18,10	18,12	18,13	18,14	18,15	18,16	18,18	18,23	18,27	18,28	18,31	18,35	18,33	18,32	18,30	18,28
Всего природный газ			17,74	17,86	18,03	18,10	18,10	18,12	18,13	18,14	18,15	18,16	18,18	18,23	18,27	18,28	18,31	18,35	18,33	18,32	18,30	18,28
Всего экибастузский уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 1.1.3. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-4 АО "ТГК-11"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-4 приведен в таблице 7.

Таблица 7 Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-4

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	2435,7	2000,5	2084,7	2084,7	2084,7	2084,7	2083,7	2083,5	2082,4	2081,4	2082,3	2082,8	2082,9	2082,2	2083,1	2084,0	2084,9	2084,2	2083,6	2085,9
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,16	6,16	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	1279,8	1208,4	1339,4	1339,4	1339,4	1339,4	1339,4	1339,7	1339,5	1339,4	1340,4	1340,8	1340,9	1340,7	1341,3	1341,9	1342,5	1342,3	1342,1	1343,3
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	717,8	646,4	777,4	777,4	777,4	777,4	777,3	777,6	777,5	777,4	778,4	778,8	778,9	778,7	779,3	779,9	780,4	780,2	780,1	781,3
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0	562,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	1060,4	1015,6	1110,5	1110,5	1110,5	1110,5	1109,8	1110,0	1109,9	1109,8	1110,6	1110,9	1111,1	1110,9	1111,4	1111,9	1112,3	1112,2	1112,1	1113,1
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	822,5	727,9	784,5	784,5	784,5	784,5	784,1	784,1	783,9	783,7	784,0	784,2	784,3	784,1	784,4	784,6	784,9	784,7	784,6	785,3
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	430,8	404,0	436,8	436,8	436,8	436,8	436,5	436,6	436,5	436,5	436,7	436,8	436,9	436,8	437,0	437,1	437,3	437,2	437,2	437,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	391,7	324,0	347,7	347,7	347,7	347,7	347,6	347,5	347,4	347,2	347,3	347,4	347,4	347,3	347,4	347,5	347,7	347,5	347,4	347,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	336,6	334,3	326,1	326,1	326,1	326,1	325,9	325,9	325,9	325,9	325,8	325,8	325,8	325,8	325,8	325,7	325,7	325,7	325,7	325,7
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	139,8	140,8	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	406,2	397,7	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,3	393,2	393,2	393,2	393,2	393,2	393,1	393,1	393,1	393,1	393,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	160,8	161,9	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,7	166,7	166,8	166,7

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-4 в отопительный период приведены в таблице 8.

Таблица 8 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-4 в отопительный период

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-4	Экибастузский уголь	154,0	154,2	154,5	154,5	154,7	154,8	154,7	154,8	154,7	154,7	154,8	154,9	154,9	154,9	155,0	155,1	155,2	155,2	155,2	155,5
Всего природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего экибастузский уголь			154,0	154,2	154,5	154,5	154,7	154,8	154,7	154,8	154,7	154,7	154,8	154,9	154,9	154,9	155,0	155,1	155,2	155,2	155,2	155,5
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-4 в неоперативный период приведены в таблице 9.

Таблица 9. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-4 в неоперативный период

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-4	Экибастузский уголь	3,31	3,33	3,32	3,31	3,30	3,29	3,27	3,26	3,24	3,23	3,22	3,22	3,22	3,21	3,20	3,20	3,20	3,19	3,18	3,18
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего экибастузский уголь			3,31	3,33	3,32	3,31	3,30	3,29	3,27	3,26	3,24	3,23	3,22	3,22	3,22	3,21	3,20	3,20	3,20	3,19	3,18	3,18
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 1.1.4. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-5 АО "ТГК-11"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-5 приведены в таблице 10.

Таблица 10 Топливо-энергетические балансы ТЭЦ-5

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	3486,4	3273,4	3375,7	3375,7	3375,7	3375,7	3412,2	3415,5	3663,0	3677,0	3693,3	3696,4	3699,9	3697,2	3711,8	3719,3	3758,0	3799,2	3852,5	3903,5
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,4	11,4	11,7	11,7	11,7	11,7	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3050,6	3010,3	3122,8	3122,8	3122,8	3122,8	3261,8	3268,2	3282,6	3294,9	3308,4	3314,6	3321,3	3323,9	3335,4	3342,9	3367,8	3393,5	3426,1	3457,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1648,0	1607,6	1720,2	1720,2	1720,2	1720,2	1859,2	1865,5	1880,0	1892,3	1905,7	1912,0	1918,6	1921,3	1932,8	1940,3	1965,1	1990,8	2023,4	2054,9
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6	1402,6
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2596,0	2562,1	2672,4	2672,4	2672,4	2672,4	2791,4	2796,8	2809,1	2819,6	2831,2	2836,5	2842,2	2844,5	2854,3	2860,7	2882,0	2904,0	2931,9	2958,8
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	1403,2	1349,6	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1426,7	1428,1	1469,3	1473,2	1477,7	1479,0	1480,5	1480,5	1484,4	1486,6	1496,2	1506,3	1519,2	1531,6
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	906,4	883,2	861,3	861,3	861,3	861,3	887,2	888,4	891,1	893,3	895,8	897,0	898,2	898,7	900,9	902,2	906,9	911,6	917,7	923,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	496,8	466,5	539,7	539,7	539,7	539,7	539,5	539,8	578,2	579,9	581,8	582,1	582,3	581,8	583,5	584,4	589,3	594,6	601,5	608,1
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	297,1	293,4	275,8	275,8	275,8	275,8	272,0	271,8	271,4	271,1	270,8	270,6	270,4	270,4	270,1	269,9	269,3	268,6	267,8	267,1
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	135,7	135,7	152,3	152,3	152,3	152,3	150,6	150,5	150,3	150,2	150,0	150,0	149,9	149,9	149,7	149,6	149,4	149,1	148,7	148,4
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	349,1	344,7	322,3	322,3	322,3	322,3	317,8	317,6	317,2	316,8	316,4	316,2	316,0	316,0	315,6	315,4	314,7	313,9	313,0	312,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	142,5	142,5	159,9	159,9	159,9	159,9	158,1	158,0	157,9	157,7	157,5	157,5	157,4	157,4	157,2	157,1	156,8	156,5	156,1	155,8

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-55 в отопительный период приведены в таблице 11.

Таблица 11 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ-5 в отопительный период

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-5	Экибастузский уголь	326,7	335,4	337,6	338,2	339,5	341,4	342,4	343,0	344,7	346,0	347,5	347,7	348,0	348,2	348,8	349,7	352,8	356,2	360,4	364,4
Всего природный газ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего экибастузский уголь			326,7	335,4	337,6	338,2	339,5	341,4	342,4	343,0	344,7	346,0	347,5	347,7	348,0	348,2	348,8	349,7	352,8	356,2	360,4	364,4
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-5 в неоперительный период приведены в таблице 12.

Таблица 12. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ-5 в неоперительный период

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	ТЭЦ-5	Экибастузский уголь	46,73	46,90	46,94	46,84	46,94	47,11	47,15	47,14	47,31	47,46	47,65	47,58	47,51	47,42	47,37	47,42	47,87	48,34	48,97	49,59
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего экибастузский уголь			46,73	46,90	46,94	46,84	46,94	47,11	47,15	47,14	47,31	47,46	47,65	47,58	47,51	47,42	47,37	47,42	47,87	48,34	48,97	49,59
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 1.1.5. Топливо-энергетические балансы КРК

Топливо-энергетические балансы КРК приведены в таблице 13.

Таблица 13. Топливо-энергетические балансы КРК ЕТО №1 АО "ОмскРТС"

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	1227,7	1195,8	1195,8	1195,8	1195,8	1195,8	1230,5	1263,2	1291,0	1314,9	1337,5	1336,7	1336,9	1334,8	1333,0	1330,7	1330,8	1330,9	1332,9	1333,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	1214,5	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1220,0	1252,8	1280,5	1304,4	1327,0	1326,2	1326,4	1324,3	1322,5	1320,2	1320,3	1320,4	1322,4	1322,8
- газ	тыс. т у.т.	187,3	184,2	184,2	184,2	184,2	184,2	189,2	194,0	198,0	201,5	204,8	204,7	204,7	204,3	204,1	203,7	203,7	203,7	204,0	204,0
- мазут	тыс. т у.т.	187,2	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	189,1	193,9	197,9	201,4	204,7	204,6	204,6	204,2	204,0	203,6	203,6	203,6	203,9	204,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	152,5	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,8	153,6	153,4	153,2	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС", приведены в таблице 14.

Таблица 14. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	КРК	Природный газ / мазут	53,73	54,12	54,37	55,01	56,58	57,63	58,95	60,14	61,12	61,99	62,80	62,81	62,86	62,83	62,81	62,78	62,86	62,94	63,10	63,18
Всего природный газ			53,73	54,12	54,37	55,01	56,58	57,63	58,95	60,14	61,12	61,99	62,80	62,81	62,86	62,83	62,81	62,78	62,86	62,94	63,10	63,18
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			53,73	54,12	54,37	55,01	56,58	57,63	58,95	60,14	61,12	61,99	62,80	62,81	62,86	62,83	62,81	62,78	62,86	62,94	63,10	63,18

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в неотапливаемый период, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС", приведены в таблице 15. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 15. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной КРК в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 1 АО "ОмскРТС"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т.н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОмскРТС"																						
1	КРК	Природный газ / мазут	10,03	10,03	10,03	10,05	10,19	10,27	10,37	10,47	10,57	10,64	10,72	10,70	10,68	10,65	10,62	10,59	10,56	10,53	10,51	10,48
Всего природный газ			10,03	10,03	10,03	10,05	10,19	10,27	10,37	10,47	10,57	10,64	10,72	10,70	10,68	10,65	10,62	10,59	10,56	10,53	10,51	10,48
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			10,03	10,03	10,03	10,05	10,19	10,27	10,37	10,47	10,57	10,64	10,72	10,70	10,68	10,65	10,62	10,59	10,56	10,53	10,51	10,48

### 1.1.6. Баланс отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения в зоне действия ЕТО №1 АО "ОмскРТС"

Баланс отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения в зоне действия ЕТО №1 АО "ОмскРТС" приведен в таблице 16.

Таблица 16. Баланс отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения в зоне действия ЕТО №1 АО "ОмскРТС"

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ТЭЦ-3																					
Отпуск с кол-лекторов, в том числе:	тыс. Гкал	3628,3	3564,1	3387,1	3387,1	3387,1	3387,1	3394,2	3397,5	3400,1	3403,8	3411,5	3445,9	3455,1	3460,0	3466,0	3473,8	3477,2	3476,4	3475,1	3478,3
- горячая вода	тыс. Гкал	2569,4	2475,3	2364,2	2364,2	2364,2	2364,2	2371,3	2374,6	2377,2	2380,9	2388,6	2423,0	2432,2	2437,1	2443,1	2450,9	2454,3	2453,5	2452,2	2455,4
- пар	тыс. Гкал	1058,9	1088,8	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	6,6
Отпуск в сеть, в том числе:	тыс. Гкал	3627,1	3560,3	3383,2	3383,2	3383,2	3383,2	3390,3	3393,6	3396,2	3399,9	3407,6	3442,0	3451,2	3456,1	3462,1	3469,9	3473,3	3472,5	3471,2	3471,7
- горячая вода	тыс. Гкал	2568,2	2471,5	2360,3	2360,3	2360,3	2360,3	2367,4	2370,7	2373,3	2377,0	2384,7	2419,1	2428,3	2433,2	2439,2	2447,0	2450,4	2449,6	2448,3	2448,8

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
- пар	тыс. Гкал	1058,9	1088,8	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	
Потери в сети	тыс. Гкал	298,4	338,3	227,2	227,2	227,2	227,2	223,9	220,2	216,4	213,3	210,1	207,6	203,4	199,6	195,5	191,8	189,8	187,4	184,9	182,3
Полезный отпуск, в том числе:	тыс. Гкал	3326,1	3222,0	3156,0	3156,0	3156,0	3156,0	3166,4	3173,4	3179,8	3186,6	3197,4	3234,4	3247,8	3256,5	3266,6	3278,1	3283,5	3285,1	3286,3	3289,3
- горячая вода	тыс. Гкал	2267,2	2133,2	2133,1	2133,1	2133,1	2133,1	2143,5	2150,5	2156,9	2163,7	2174,5	2211,5	2224,9	2233,6	2243,7	2255,2	2260,6	2262,2	2263,4	2266,4
- пар	тыс. Гкал	1058,9	1088,8	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9	1022,9
ТЭЦ-4																					
Отпуск с колллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	2439,9	2000,5	2084,7	2084,7	2084,7	2084,7	2083,7	2083,5	2082,4	2081,4	2082,3	2082,8	2082,9	2082,2	2083,1	2084,0	2084,9	2084,2	2083,6	2085,9
- горячая вода	тыс. Гкал	457,6	404,6	406,2	406,2	406,2	406,2	405,2	405,0	403,9	402,9	403,8	404,3	404,4	403,7	404,6	405,5	406,4	405,7	405,1	407,4
- пар	тыс. Гкал	1982,3	1595,9	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	6,2	6,2	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Отпуск в сеть, в том числе:	тыс. Гкал	2429,6	1994,4	2078,3	2078,3	2078,3	2078,3	2077,4	2077,1	2076,1	2075,0	2075,9	2076,4	2076,6	2075,8	2076,7	2077,7	2078,6	2077,8	2077,2	2079,6
- горячая вода	тыс. Гкал	451,4	398,5	399,8	399,8	399,8	399,8	398,9	398,6	397,6	396,5	397,4	397,9	398,1	397,3	398,2	399,2	400,1	399,3	398,7	401,1
- пар	тыс. Гкал	1982,3	1595,9	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5
Потери в сети	тыс. Гкал	104,4	60,6	61,9	61,9	61,9	61,9	60,9	60,1	59,0	58,0	57,4	56,9	56,7	55,9	55,4	55,0	54,3	53,6	52,9	52,2
Полезный отпуск, в том числе:	тыс. Гкал	2329,3	1933,8	2016,4	2016,4	2016,4	2016,4	2016,4	2017,0	2017,0	2017,0	2018,5	2019,5	2019,9	2019,9	2021,3	2022,6	2024,2	2024,2	2024,4	2027,4
- горячая вода	тыс. Гкал	347,0	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	337,9	338,5	338,5	338,5	340,0	341,0	341,4	341,4	342,8	344,1	345,7	345,7	345,9	348,9
- пар	тыс. Гкал	1982,3	1595,9	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5	1678,5
ТЭЦ-5																					
Отпуск с кол-	тыс.	3492,3	3273,4	3375,7	3375,7	3375,7	3375,7	3412,2	3415,5	3663,0	3677,0	3693,3	3696,4	3699,9	3697,2	3711,8	3719,3	3758,0	3799,2	3852,5	3903,5

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
лекторов, в том числе:	Гкал																				
- горячая вода	тыс. Гкал	3492,3	3273,4	3375,7	3375,7	3375,7	3375,7	3412,2	3415,5	3663,0	3677,0	3693,3	3696,4	3699,9	3697,2	3711,8	3719,3	3758,0	3799,2	3852,5	3903,5
- пар	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	11,4	11,4	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Отпуск в сеть, в том числе:	тыс. Гкал	3475,0	3262,0	3364,0	3364,0	3364,0	3364,0	3400,5	3403,8	3651,3	3665,2	3681,6	3684,7	3688,2	3685,5	3700,1	3707,6	3746,2	3787,4	3840,8	3891,7
- горячая вода	тыс. Гкал	3480,9	3262,0	3364,0	3364,0	3364,0	3364,0	3400,5	3403,8	3651,3	3665,2	3681,6	3684,7	3688,2	3685,5	3700,1	3707,6	3746,2	3787,4	3840,8	3891,7
- пар	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в сети	тыс. Гкал	503,7	301,4	411,2	411,7	411,7	411,7	404,3	395,8	407,1	398,5	390,0	381,7	372,2	361,8	353,3	344,6	336,8	329,2	322,0	313,9
Полезный отпуск, в том числе:	тыс. Гкал	2977,2	2960,2	2952,8	2980,6	2980,6	2980,6	2996,2	3008,1	3244,2	3266,8	3291,6	3303,0	3315,9	3323,6	3346,8	3362,9	3409,5	3458,2	3518,9	3577,8
- горячая вода	тыс. Гкал	2977,2	2960,2	2952,8	2980,6	2980,6	2980,6	2996,2	3008,1	3244,2	3266,8	3291,6	3303,0	3315,9	3323,6	3346,8	3362,9	3409,5	3458,2	3518,9	3577,8
- пар	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТЭЦ-2																					
Отпуск с кол-лекторов, в том числе:	тыс. Гкал	801,8	798,0	798,0	798,0	798,0	798,0	819,7	837,0	851,8	855,7	864,4	869,1	868,9	877,5	887,2	886,9	904,6	922,7	941,5	958,5
- горячая вода	тыс. Гкал	797,7	793,9	793,9	793,9	793,9	793,9	815,6	832,9	847,7	851,6	860,3	865,0	864,8	873,4	883,1	882,8	900,5	918,6	937,4	954,4
- пар	тыс. Гкал	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Отпуск в сеть, в том числе:	тыс. Гкал	804,4	798,0	797,1	797,1	797,1	797,1	818,9	836,2	851,0	854,9	863,6	868,2	868,1	876,7	886,4	886,1	903,8	921,9	940,7	957,6
- горячая вода	тыс. Гкал	797,7	793,9	793,0	793,0	793,0	793,0	814,8	832,1	846,9	850,8	859,5	864,1	864,0	872,6	882,3	882,0	899,7	917,8	936,6	953,5
- пар	тыс.	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Гкал																				
Потери в сети	тыс. Гкал	92,4	81,5	81,5	81,5	81,5	81,5	80,0	78,0	76,3	75,4	74,5	73,5	72,5	71,0	70,2	69,1	67,9	66,7	65,6	63,9
Полезный отпуск, в том числе:	тыс. Гкал	709,5	716,5	715,7	715,7	715,7	715,7	738,8	758,3	774,7	779,5	789,1	794,8	795,5	805,7	816,2	817,0	835,9	855,1	875,1	893,8
- горячая вода	тыс. Гкал	705,3	712,4	711,6	711,6	711,6	711,6	734,7	754,2	770,6	775,4	785,0	790,7	791,4	801,6	812,1	812,9	831,8	851,0	871,0	889,7
- пар	тыс. Гкал	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
КРК																					
Отпуск с колллекторов	тыс. Гкал	1215,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1185,3	1220,0	1252,8	1280,5	1304,4	1327,0	1326,2	1326,4	1324,3	1322,5	1320,2	1320,3	1320,4	1322,4	1322,8
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1214,5	1185,3	1183,7	1183,7	1183,7	1183,7	1218,4	1251,2	1278,9	1302,8	1325,5	1324,7	1324,8	1322,7	1320,9	1318,6	1318,7	1318,8	1320,8	1321,2
Потери в сети	тыс. Гкал	14,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	150,5	148,9	148,4	147,2	146,2	144,5	143,1	140,7	138,7	136,1	133,9	131,3	129,0	126,8
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1200,8	1033,7	1032,1	1032,1	1032,1	1032,1	1067,9	1102,3	1130,5	1155,6	1179,3	1180,2	1181,8	1182,0	1182,3	1182,5	1184,9	1187,5	1191,8	1194,4

## 1.2. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания", приведены в таблице 17.

Таблица 17. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	1,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	111,5	112,6	111,4	111,4	111,1	110,2	110,2	109,6	107,8	107,7	106,8	119,2	123,7	134,5	139,9	157,4	174,9	185,2	190,1	194,7

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	123,5	96,4	96,0	96,0	95,8	95,4	95,9	95,6	96,2	96,0	95,5	95,1	94,6	96,3	101,3	101,0	100,8	110,7	110,4	110,2
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	106,4	95,6	91,5	91,5	91,3	90,9	90,7	90,3	90,3	90,2	90,1	89,8	89,5	89,4	89,1	89,0	88,8	88,7	88,4	88,3
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	47,2	41,4	41,9	41,9	41,8	41,8	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,5	41,5	41,4	41,4	41,4
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,9	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	29,8	24,7	24,7	24,7	24,7	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,5	24,5	24,4	24,3	24,1	24,0	24,0	23,9	23,8
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	46,9	40,1	40,5	40,5	40,3	40,2	40,1	40,4	40,3	39,6	39,4	39,9	39,9	39,8	39,6	39,5	39,4	39,4	39,2	39,1
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	36,2	37,4	36,5	36,5	36,5	36,4	36,4	36,3	36,2	35,7	35,5	35,5	35,4	35,3	35,2	35,0	34,9	34,7	34,6	34,4
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	49,5	44,7	44,1	44,1	43,8	43,7	43,9	43,8	43,7	43,7	43,7	43,6	43,3	43,1	42,8	42,5	42,5	42,2	41,8	41,5
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	110,4	100,6	99,9	99,9	99,6	99,4	99,2	99,1	99,0	98,6	98,5	98,4	98,2	98,0	97,9	97,5	97,3	97,1	96,9	96,7
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,6	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	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	6,5	6,1	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
15	Котельная 2.09	Уголь	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	22,7	18,9	19,1	19,1	24,1	30,9	30,9	30,9	30,9	40,7	46,2	46,2	46,2	49,9	50,9	52,0	52,5	52,9	53,5	53,5
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	50,3	51,8	51,4	51,4	51,4	51,4	51,2	51,2	51,0	50,9	50,8	50,6	50,4	50,2	50,1	50,0	49,9	49,9	50,1	50,0
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	47,5	54,5	54,1	54,1	53,4	53,2	53,1	52,9	52,5	52,6	52,3	52,2	52,1	51,9	51,7	51,6	51,3	51,3	51,1	50,8
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	9,8	11,1	11,0	11,0	10,9	10,9	10,9	10,8	10,8	10,8	11,0	10,9	10,8	10,6	10,6	10,6	10,5	10,4	10,3	10,3
21	Котельная	Природный газ /	89,4	86,6	86,	86,	86,	85,	85,	84,	84,	84,5	84,5	84,6	84,7	84,5	84,2	84,2	84,2	84,0	83,7	83,4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
	5.01	мазут			3	3	1	8	0	6	6												
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	14,8	13,5	13,3	13,3	13,3	13,2	13,2	13,2	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9	12,9	
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9		
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	99,7	98,2	94,4	94,4	94,1	95,3	96,4	96,1	96,1	96,0	95,9	95,9	95,8	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.							
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	46,9	56,9	48,3	48,3	48,3	48,2	48,1	48,0	48,0	47,9	47,7	47,8	47,7	47,7	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	12,7	11,0	11,1	11,1	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,7	10,7	10,7	10,6	10,6	10,6	10,7	10,7	10,6	
27	Котельная 1.39	Печное топливо	3,4	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
28	Котельная 1.08	Уголь	4,5	3,3	3,2	3,2	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	
Всего природный газ			1064,3	1006,0	985,6	985,6	991,0	998,4	998,3	995,9	993,4	1000,6	1003,9	1015,2	1017,7	936,6	898,4	915,5	932,3	951,6	955,1	957,8	
Всего уголь			6,3	4,6	4,4	4,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего печное топливо			3,4	1,8	1,5	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого			1074,0	1012,4	991,5	991,5	993,1	998,4	998,3	995,9	993,4	1000,6	1003,9	1015,2	1017,7	936,6	898,4	915,5	932,3	951,6	955,1	957,8	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания", приведены в таблице 18.

Таблица 18. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная	Уголь	1,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
	1.01																					
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	107,1	108,2	107,0	107,0	106,7	105,8	105,8	105,2	103,4	103,2	102,4	114,8	119,3	130,1	135,5	152,9	170,5	180,8	185,7	190,3
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	118,7	92,6	92,2	92,2	92,0	91,6	92,1	91,9	92,4	92,2	91,7	91,3	90,8	92,5	97,5	97,3	97,0	106,9	106,6	106,4
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	100,4	89,7	85,6	85,6	85,4	85,0	84,7	84,4	84,3	84,3	84,2	83,9	83,6	83,4	83,2	83,1	82,9	82,8	82,5	82,3
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	46,2	40,5	40,9	40,9	40,9	40,8	40,8	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,5	40,5	40,4
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	28,6	23,7	23,8	23,8	23,7	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,5	23,5	23,4	23,3	23,2	23,1	23,0	22,9	22,8
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	45,0	38,8	39,2	39,2	39,0	38,9	38,8	39,1	39,0	38,2	38,1	38,6	38,5	38,4	38,3	38,2	38,1	38,0	37,9	37,8
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	34,7	35,9	35,1	35,1	35,0	34,9	34,9	34,9	34,8	34,2	34,0	34,0	33,9	33,8	33,7	33,5	33,4	33,2	33,1	33,0
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	47,5	42,9	42,3	42,3	42,0	41,9	42,1	42,0	41,9	41,9	41,9	41,8	41,6	41,3	41,0	40,7	40,7	40,4	40,0	39,8
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	106,0	96,6	96,0	96,0	95,6	95,5	95,3	95,2	95,0	94,6	94,6	94,5	94,3	94,1	93,9	93,5	93,3	93,2	92,9	92,7
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,6	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	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	6,3	6,0	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,0	6,0
15	Котельная 2.09	Уголь	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	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
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	22,2	18,4	18,7	18,7	23,7	30,5	30,5	30,5	30,5	40,2	45,7	45,7	45,7	49,5	50,4	51,6	52,1	52,4	53,1	53,1
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	48,3	49,8	49,4	49,4	49,4	49,3	49,2	49,1	49,0	48,9	48,8	48,6	48,4	48,2	48,0	47,9	47,9	47,8	48,1	48,0
19	Котельная	Природный газ / ма-	45,6	52,4	51,9	51,9	51,2	51,1	50,9	50,8	50,4	50,4	50,2	50,0	49,9	49,8	49,6	49,4	49,2	49,1	48,9	48,6

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
МП г. Омска "Тепловая компания"																							
	4.01	зут																					
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	9,4	10,7	10,6	10,6	10,5	10,5	10,4	10,4	10,4	10,4	10,6	10,5	10,4	10,2	10,1	10,2	10,1	10,0	9,9	9,9	
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	85,8	83,1	82,8	82,8	82,7	82,4	81,5	81,2	81,1	81,1	81,1	81,2	81,3	81,1	80,8	80,8	80,7	80,5	80,2	80,0	
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	14,4	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9	12,9	12,8	12,8	12,8	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,6	12,6	12,6	12,6	
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	95,8	94,3	90,5	90,5	90,3	91,4	92,6	92,3	92,2	92,2	92,1	92,0	92,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.							
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	45,0	54,6	46,0	46,0	46,0	45,9	45,9	45,8	45,7	45,6	45,4	45,5	45,4	45,5	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	12,4	10,8	10,8	10,8	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,5	10,4	10,4	10,4	10,4	10,3	10,4	10,4	10,4	
27	Котельная 1.39	Печное топливо	3,3	1,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
28	Котельная 1.08	Уголь	4,3	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	
Всего природный газ			1022,3	966,0	945,6	945,6	950,8	958,2	958,1	955,7	953,2	960,4	963,7	975,0	977,5	900,2	864,3	881,4	898,2	917,6	921,0	923,8	
Всего уголь			6,0	4,3	4,2	4,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего печное топливо			3,3	1,8	1,5	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого			1031,7	972,2	951,3	951,3	952,9	958,2	958,1	955,7	953,2	960,4	963,7	975,0	977,5	900,2	864,3	881,4	898,2	917,6	921,0	923,8	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания" приведены в таблице 19.

Таблица 19. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
МП г. Омска "Тепловая компания"																					
1	Котельная 1.01	Уголь	216,0	216,0	216,1	216,1	150,2	150,2	150,0	149,9	149,9	149,9	149,8	149,8	149,7	149,7	149,6	149,6	149,6	149,4	149,4
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	154,0	155,3	155,2	155,2	155,2	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	154,9	155,6	155,8	156,3	156,5	153,6	154,0	154,2	154,3
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	155,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,3	154,4	154,4	154,4	154,4	154,3	154,3	154,3	154,4	154,7	154,7	154,7	154,7	155,2
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	154,8	154,4	154,0	154,0	153,9	153,9	153,9	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,7	153,7	153,7	153,7	153,6	153,6	153,6
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	154,5	154,5	154,6	154,6	154,6	154,5	154,5	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	155,1	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	154,9	154,9	154,9	154,9	154,8
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	158,6	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,7	159,7	159,8	159,8	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	156,6	156,6	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,3	156,3	156,2	156,2	156,2	156,1	156,1	156,1	156,1	156,0
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	155,2	155,2	155,2	155,2	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	154,9	154,9	154,9	154,8
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	155,4	155,4	155,3	155,3	155,3	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	157,1	157,1	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	157,6	158,3	158,3	158,3
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	155,5	155,5	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,5	155,5
15	Котельная 2.09	Уголь	222,6	222,6	222,6	222,6	222,5	150,1	150,0	149,9	149,9	149,8	149,7	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	155,5	155,5	155,6	155,6	156,3	155,8	155,8	155,8	155,8	156,3	156,5	156,5	156,5	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	156,7	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	155,2	155,2	155,1	155,1	155,0	155,0	155,0	155,0	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,7	154,7
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	152,7	152,7	152,6	152,6	151,8	151,8	151,8	151,8	151,7	151,7	151,8	151,8	151,7	151,6	151,6	151,6	151,6	151,5	151,4	151,4
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	155,1	155,2	155,1	155,1	151,7	151,6	151,6	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5	151,6	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	152,8	152,8	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
23	Котельная 5.04	Природный газ	161,7	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	153,9	153,9	153,7	153,7	153,6	153,7	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	155,1	155,2	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
27	Котельная 1.39	Печное топливо	249,5	249,5	248,6	248,6	248,6	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
28	Котельная 1.08	Уголь	201,8	201,8	201,2	201,2	149,8	149,8	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5	149,5
Всего природный газ			155,1	155,1	155,0	155,0	154,6	154,3	154,3	154,2	154,2	154,2	154,2	154,3	154,4	154,5	154,6	154,1	154,2	154,3	154,3	154,3
Всего уголь			206,5	206,5	206,2	206,2	222,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего печное топливо			249,5	249,5	248,6	248,6	248,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			155,7	155,5	155,3	155,3	154,8	154,3	154,3	154,2	154,2	154,2	154,2	154,3	154,4	154,5	154,6	154,1	154,2	154,3	154,3	154,3

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" приведены в таблице 20.

Таблица 20. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2  
МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Ткал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	227,2	227,2	227,2	227,2	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	160,3	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	161,8	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	164,0	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
15	Котельная 2.09	Уголь	234,1	234,1	234,1	234,1	234,1	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	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

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	158,8	158,8	158,8	158,8	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	161,6	161,6	161,6	161,6	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
23	Котельная 5.04	Природный газ	165,7	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
27	Котельная 1.39	Печное топливо	254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
28	Котельная 1.08	Уголь	212,2	212,2	212,2	212,2	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Всего природный газ			161,4	161,5	161,5	161,5	161,2	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,1	160,0	160,0	160,0	160,0
Всего уголь			217,2	217,1	217,3	217,3	234,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего печное топливо			254,0	254,0	254,0	254,0	254,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			162,1	161,9	161,9	161,9	161,4	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,1	160,0	160,0	160,0	160,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №2 МП г. Омска "Тепловая компания" приведены в таблице 21.

Таблица 21. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	0,22	0,14	0,14	0,14	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	0,08	
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	17,16	17,49	17,29	17,29	17,24	17,10	17,10	16,99	16,71	16,68	16,55	18,55	19,28	21,02	21,90	24,17	26,94	28,57	29,34	30,07
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	19,21	14,88	14,81	14,81	14,78	14,72	14,81	14,76	14,86	14,81	14,74	14,67	14,59	14,87	15,67	15,63	15,59	17,18	17,13	17,10
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	16,47	14,76	14,09	14,09	14,06	13,99	13,95	13,89	13,88	13,87	13,86	13,81	13,75	13,74	13,70	13,67	13,65	13,63	13,58	13,55
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	7,30	6,40	6,47	6,47	6,46	6,45	6,44	6,44	6,44	6,43	6,43	6,42	6,42	6,42	6,42	6,41	6,41	6,40	6,40	6,39
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,14	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	4,62	3,83	3,84	3,84	3,83	3,82	3,82	3,81	3,81	3,81	3,81	3,80	3,80	3,77	3,76	3,74	3,72	3,71	3,70	3,68
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	7,44	6,41	6,47	6,47	6,44	6,43	6,41	6,46	6,44	6,32	6,30	6,38	6,37	6,35	6,33	6,31	6,29	6,28	6,26	6,24
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	5,66	5,85	5,72	5,72	5,70	5,70	5,69	5,68	5,67	5,58	5,55	5,54	5,53	5,52	5,49	5,46	5,44	5,42	5,39	5,37
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	7,68	6,93	6,84	6,84	6,79	6,78	6,81	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,72	6,68	6,63	6,58	6,58	6,53	6,47	6,43
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	17,15	15,63	15,52	15,52	15,46	15,08	15,05	15,03	15,02	14,95	14,94	14,92	14,89	14,87	14,84	14,78	14,74	14,72	14,68	14,65
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	0,04	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
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	1,00	0,95	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
15	Котельная 2.09	Уголь	0,16	0,13	0,13	0,13	0,13	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	3,53	2,93	2,97	2,97	3,76	4,81	4,81	4,81	4,81	6,36	7,22	7,22	7,22	7,81	7,97	8,15	8,23	8,29	8,38	8,38
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,03	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	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	7,83	8,06	8,00	8,00	7,99	7,99	7,96	7,95	7,93	7,92	7,89	7,87	7,83	7,81	7,78	7,76	7,75	7,74	7,78	7,77
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	7,37	8,46	8,39	8,39	8,27	8,25	8,23	8,20	8,14	8,15	8,10	8,08	8,06	8,03	8,01	7,98	7,94	7,93	7,90	7,86
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	1,50	1,69	1,68	1,68	1,66	1,66	1,65	1,64	1,64	1,64	1,67	1,65	1,64	1,61	1,60	1,61	1,59	1,57	1,56	1,56
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	13,86	13,44	13,39	13,39	13,06	13,02	12,88	12,83	12,81	12,81	12,81	12,82	12,84	12,81	12,76	12,76	12,76	12,72	12,67	12,64
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	2,26	2,06	2,03	2,03	2,02	2,02	2,01	2,01	2,01	2,00	1,99	1,99	1,99	1,99	1,98	1,98	1,98	1,97	1,97	1,97
23	Котельная 5.04	Природный газ	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
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	15,35	15,11	14,50	14,50	14,46	14,65	14,83	14,78	14,77	14,76	14,75	14,75	14,73	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	7,27	8,83	7,44	7,44	7,44	7,42	7,41	7,40	7,38	7,37	7,34	7,36	7,34	7,35	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	1,96	1,71	1,71	1,71	1,68	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,65	1,65	1,65	1,64	1,64	1,64	1,65	1,65	1,64
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,85	0,46	0,38	0,38	0,38	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
28	Котельная 1.08	Уголь	0,92	0,67	0,63	0,63	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45
Всего природный газ			165,1	156,0	152,7	152,7	153,2	154,0	154,0	153,6	153,2	154,3	154,8	156,7	157,1	144,7	138,9	141,1	143,8	146,8	147,4	147,8
Всего уголь			1,30	0,94	0,90	0,90	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			0,85	0,46	0,38	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			167,2	157,4	154,0	154,0	153,8	154,0	154,0	153,6	153,2	154,3	154,8	156,7	157,1	144,7	138,9	141,1	143,8	146,8	147,4	147,8

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания" приведены в таблице 22.

Таблица 22. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	0,25	0,19	0,19	0,19	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
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	14,76	15,48	15,30	15,30	15,26	15,13	15,13	15,04	14,79	14,76	14,65	16,41	17,06	18,60	19,38	21,39	23,84	25,28	25,97	26,61
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	16,61	13,17	13,11	13,11	13,08	13,03	13,10	13,06	13,15	13,11	13,05	12,98	12,91	13,16	13,86	13,83	13,79	15,20	15,16	15,13
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	14,21	13,07	12,47	12,47	12,44	12,38	12,34	12,29	12,29	12,28	12,27	12,22	12,17	12,15	12,12	12,10	12,08	12,06	12,02	11,99
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	6,29	5,67	5,73	5,73	5,72	5,71	5,70	5,70	5,70	5,69	5,69	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,67	5,66	5,66	5,65
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	0,12	0,23	0,23	0,23	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
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	3,99	3,39	3,40	3,40	3,39	3,38	3,38	3,37	3,37	3,37	3,37	3,36	3,36	3,34	3,32	3,31	3,30	3,28	3,27	3,26
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	6,39	5,67	5,73	5,73	5,69	5,69	5,68	5,72	5,70	5,59	5,57	5,64	5,63	5,62	5,60	5,58	5,57	5,56	5,54	5,52
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	4,88	5,18	5,06	5,06	5,05	5,04	5,03	5,03	5,02	4,94	4,91	4,90	4,90	4,88	4,86	4,83	4,82	4,80	4,77	4,76
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	6,61	6,14	6,05	6,05	6,01	6,00	6,02	6,01	6,00	5,99	5,99	5,98	5,95	5,91	5,87	5,83	5,82	5,78	5,73	5,69
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	14,75	13,83	13,74	13,74	13,68	13,35	13,32	13,30	13,29	13,23	13,22	13,21	13,18	13,16	13,13	13,08	13,05	13,03	12,99	12,97
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	0,08	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	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	0,03	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
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	0,86	0,84	0,87	0,87	0,87	0,87	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
15	Котельная 2.09	Уголь	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,08	0,08	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
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	3,03	2,59	2,63	2,63	3,33	4,26	4,26	4,26	4,26	5,63	6,39	6,39	6,39	6,91	7,05	7,21	7,28	7,33	7,42	7,42
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	0,02	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	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	6,76	7,14	7,08	7,08	7,07	7,07	7,05	7,04	7,02	7,01	6,99	6,96	6,93	6,91	6,88	6,87	6,86	6,85	6,89	6,87
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	6,36	7,49	7,42	7,42	7,32	7,30	7,28	7,26	7,20	7,21	7,17	7,15	7,13	7,11	7,09	7,07	7,03	7,02	6,99	6,95
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	1,29	1,50	1,48	1,48	1,47	1,47	1,46	1,45	1,45	1,45	1,48	1,46	1,45	1,43	1,42	1,42	1,41	1,39	1,38	1,38
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	11,94	11,89	11,85	11,85	11,56	11,52	11,40	11,35	11,34	11,33	11,34	11,35	11,36	11,33	11,29	11,30	11,29	11,26	11,22	11,18
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	1,94	1,82	1,80	1,80	1,79	1,78	1,78	1,78	1,78	1,77	1,77	1,76	1,76	1,76	1,75	1,75	1,75	1,75	1,74	1,74
23	Котельная 5.04	Природный газ	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	13,19	13,38	12,83	12,83	12,80	12,96	13,12	13,08	13,07	13,06	13,05	13,05	13,04	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	6,25	7,81	6,58	6,58	6,58	6,57	6,56	6,55	6,53	6,52	6,50	6,51	6,50	6,50	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.					
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	1,69	1,51	1,51	1,51	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,46	1,46	1,46	1,45	1,45	1,45	1,46	1,46	1,45
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,57	0,33	0,28	0,28	0,28	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
28	Котельная 1.08	Уголь	1,25	0,92	0,87	0,87	0,42	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего природный газ			142,2	138,1	135,2	135,2	135,6	136,3	136,3	135,9	135,6	136,6	137,0	138,7	139,0	128,1	122,9	124,9	127,2	129,9	130,4	130,8
Всего уголь			1,72	1,29	1,24	1,24	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			0,57	0,33	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП г. Омска "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания", приведены в таблице 23.

Таблица 23. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной МП г. Омска "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.01	Уголь	0,06	0,06	0,06	0,06	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
2	Котельная 1.03	Природный газ / мазут	4,62	4,76	4,76	4,76	4,76	4,74	4,75	4,74	4,71	4,71	4,70	5,41	5,70	6,31	6,64	7,62	8,60	9,19	9,47	9,75
3	Котельная 1.04	Природный газ / мазут	5,60	5,81	5,90	5,88	5,87	5,85	5,88	5,87	5,90	5,89	5,86	5,84	5,81	5,91	6,18	6,17	6,16	6,70	6,68	6,67
4	Котельная 1.05	Природный газ / мазут	4,79	4,91	4,91	4,92	4,91	4,90	4,89	4,88	4,88	4,88	4,87	4,86	4,85	4,85	4,84	4,84	4,83	4,83	4,82	4,82
5	Котельная 1.27	Природный газ / ДТ	2,07	2,13	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
6	Котельная 1.43	Природный газ / ДТ	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
7	Котельная 2.01	Природный газ / мазут	1,61	1,65	1,64	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78	1,78	1,77	1,77	1,76	1,76	1,76	1,75
8	Котельная 2.02	Природный газ / мазут	2,07	2,18	2,18	2,17	2,17	2,17	2,17	2,19	2,19	2,18	2,18	2,21	2,21	2,21	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,19
9	Котельная 2.03	Природный газ / мазут	1,98	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
10	Котельная 2.04	Природный газ / мазут	2,26	2,43	2,42	2,42	2,42	2,41	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,41	2,41	2,40	2,40	2,40	2,40	2,39	2,38
11	Котельная 2.05	Природный газ / мазут	4,79	4,93	4,93	4,95	4,95	4,95	4,94	4,94	4,94	4,93	4,93	4,92	4,92	4,92	4,91	4,90	4,90	4,89	4,89	4,88
12	Котельная 2.06	Природный газ / ДТ	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	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05
13	Котельная 2.07	Природный газ / ДТ	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
14	Котельная 2.08	Природный газ / ДТ	0,33	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	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
15	Котельная 2.09	Уголь	0,05	0,05	0,05	0,05	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
16	Котельная 2.35	Природный газ / ДТ	0,82	0,92	0,92	0,92	1,19	1,57	1,57	1,57	1,57	2,10	2,40	2,40	2,40	2,62	2,68	2,74	2,77	2,79	2,83	2,83
17	Котельная 3.01	Природный газ / уголь	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	0,03
18	Котельная 3.02	Природный газ / мазут	2,65	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,72	2,72

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
19	Котельная 4.01	Природный газ / мазут	2,05	2,10	2,10	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15	2,14	2,16	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,14	2,15	2,15	2,14
20	Котельная 4.02	Природный газ / мазут	0,48	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,57	0,56	0,56	0,56	0,56
21	Котельная 5.01	Природный газ / мазут	5,88	6,15	6,15	6,15	6,14	6,14	6,13	6,13	6,12	6,12	6,14	6,16	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,16	6,16	6,16
22	Котельная 5.02	Природный газ / ДТ	0,63	0,64	0,64	0,78	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,76
23	Котельная 5.04	Природный газ	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
24	Котельная 5.21	Природный газ / мазут	3,56	3,66	3,65	3,81	3,81	4,08	4,15	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.							
25	Котельная 5.36	Природный газ / мазут	2,24	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,29	2,29	2,29	2,29	2,30	2,31	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на Мини-ТЭЦ.						
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	0,47	0,49	0,49	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,46	0,46
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11
28	Котельная 1.08	Уголь	0,32	0,32	0,32	0,32	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего природный газ			49,07	50,89	50,97	51,46	51,92	52,66	52,74	52,70	52,69	53,19	53,47	54,18	54,42	51,19	49,51	50,53	51,53	52,66	52,94	53,17
Всего уголь			0,43	0,43	0,43	0,43	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			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
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных МП г. Омска "Тепловая компания" в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МП г. Омска "Тепловая компания", приведены в таблице 24. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период не рассчитывался.



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
26	Котельная 5.39	Природный газ / ДТ	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
27	Котельная 1.39	Печное топливо	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
28	Котельная 1.08	Уголь	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04	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	0,02
Всего природный газ			4.75	5.01	4.96	4.97	5.02	5.10	5.08	5.02	4.98	5.06	5.09	5.22	5.23	4.90	4.80	5.00	5.21	5.45	5.48	5.50
Всего уголь			0.06	0.06	0.06	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Всего мазут			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Всего ДТ			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Всего печное топливо			0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 1.3. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 25.

Таблица 25. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	249,84	249,17	248,75	248,04	247,49	247,07	246,65	246,22	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	81,36	81,36	81,15	80,95	80,74	80,54	80,33	80,13	80,30	81,96	81,75	81,55	81,34	81,14	80,94	80,73	80,53	80,69	80,49	80,28
Всего природный газ			331.20	330.53	329.90	328.99	328.24	327.61	326.98	326.35	80.30	81.96	81.75	81.55	81.34	81.14	80.94	80.73	80.53	80.69	80.49	80.28
Всего уголь			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Всего мазут			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Итого			331.20	330.53	329.90	328.99	328.24	327.61	326.98	326.35	80.30	81.96	81.75	81.55	81.34	81.14	80.94	80.73	80.53	80.69	80.49	80.28

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 26.

Таблица 26. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	233,50	232,83	232,40	231,70	231,15	230,73	230,30	229,88	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	78,61	78,61	78,40	78,20	77,99	77,79	77,58	77,38	77,55	79,21	79,00	78,80	78,59	78,39	78,18	77,98	77,78	77,94	77,74	77,53
Всего природный газ			312,11	311,43	310,80	309,90	309,14	308,51	307,88	307,26	77,55	79,21	79,00	78,80	78,59	78,39	78,18	77,98	77,78	77,94	77,74	77,53
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			312,11	311,43	310,80	309,90	309,14	308,51	307,88	307,26	77,55	79,21	79,00	78,80	78,59	78,39	78,18	77,98	77,78	77,94	77,74	77,53

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 27.

Таблица 27. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	154,5	154,5	154,4	154,4	154,4	154,4	154,3	154,3	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,6	155,6	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Всего природный газ			154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,6	154,6	154,6	155,5	155,6	155,6	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,6	154,6	154,6	155,5	155,6	155,6	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 28.

Таблица 28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Всего природный газ			164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 29.

Таблица 29. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	38,60	38,49	38,42	38,30	38,21	38,14	38,07	38,00	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	12,66	12,66	12,62	12,59	12,56	12,52	12,49	12,46	12,49	12,75	12,72	12,69	12,65	12,62	12,59	12,55	12,52	12,55	12,52	12,48
Всего природный газ			51,25	51,14	51,04	50,89	50,77	50,66	50,56	50,46	12,49	12,75	12,72	12,69	12,65	12,62	12,59	12,55	12,52	12,55	12,52	12,48
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			51,25	51,14	51,04	50,89	50,77	50,66	50,56	50,46	12,49	12,75	12,72	12,69	12,65	12,62	12,59	12,55	12,52	12,55	12,52	12,48

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 30.

Таблица 30. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	32,73	32,64	32,58	32,48	32,40	32,34	32,29	32,23	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	10,73	10,73	10,71	10,68	10,65	10,62	10,59	10,57	10,59	10,82	10,79	10,76	10,73	10,70	10,68	10,65	10,62	10,64	10,61	10,59
Всего природный газ			43,47	43,37	43,28	43,16	43,05	42,97	42,88	42,79	10,59	10,82	10,79	10,76	10,73	10,70	10,68	10,65	10,62	10,64	10,61	10,59
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			43,47	43,37	43,28	43,16	43,05	42,97	42,88	42,79	10,59	10,82	10,79	10,76	10,73	10,70	10,68	10,65	10,62	10,64	10,61	10,59

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 31.

Таблица 31. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т.н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	13,66	13,65	13,63	13,62	13,60	13,59	13,58	13,57	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	6,79	6,79	6,78	6,77	6,77	6,76	6,75	6,74	6,76	6,85	6,84	6,84	6,83	6,82	6,81	6,81	6,80	6,81	6,80	6,80
Всего природный газ			20,45	20,43	20,42	20,39	20,37	20,35	20,33	20,32	6,76	6,85	6,84	6,84	6,83	6,82	6,81	6,81	6,80	6,81	6,80	6,80
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			20,45	20,43	20,42	20,39	20,37	20,35	20,33	20,32	6,76	6,85	6,84	6,84	6,83	6,82	6,81	6,81	6,80	6,81	6,80	6,80

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал

ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева", приведены в таблице 32. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период не рассчитывался.

Таблица 32. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева" в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																						
1	Котельная 3.04	Природный газ	1,16	1,15	1,14	1,13	1,11	1,11	1,10	1,09	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	0,58	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0,55	0,55	0,54	0,55	0,54	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49
Всего природный газ			1,75	1,73	1,72	1,70	1,68	1,67	1,65	1,64	0,54	0,55	0,54	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1,75	1,73	1,72	1,70	1,68	1,67	1,65	1,64	0,54	0,55	0,54	0,54	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49

#### 1.4.Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 33.

Таблица 33. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	904,2	904,2	905,1	904,3	903,5	902,7	901,9	903,0	902,5	902,0	901,2	900,4	904,6	908,7	907,8	911,9	911,0	910,3	909,3	908,3
2	Котельная 3.14	Природный газ	296,3	298,1	296,5	294,3	292,8	291,9	291,4	290,9	290,2	289,3	288,9	288,0	287,1	286,2	285,5	284,5	283,9	283,4	282,5	281,4
Всего природный газ			490,0	491,9	490,5	488,1	486,4	485,3	484,7	484,4	483,6	482,6	482,0	481,0	481,0	480,9	480,0	480,0	479,1	478,5	477,3	476,1
Всего отходящий газ			710,5	710,5	711,2	710,6	709,9	709,3	708,7	709,5	709,1	708,7	708,1	707,4	710,8	714,0	713,3	716,5	715,8	715,2	714,4	713,6
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1200,5	1202,3	1201,6	1198,6	1196,3	1194,6	1193,4	1193,9	1192,8	1191,3	1190,1	1188,4	1191,8	1194,9	1193,3	1196,5	1194,9	1193,7	1191,7	1189,7

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 34.

Таблица 34. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	904,2	904,2	905,1	904,3	903,5	902,7	901,9	903,0	902,5	902,0	901,2	900,4	904,6	908,7	907,8	911,9	911,0	910,3	909,3	908,3
2	Котельная 3.14	Природный газ	296,3	298,1	296,5	294,3	292,8	291,9	291,4	290,9	290,2	289,3	288,9	288,0	287,1	286,2	285,5	284,5	283,9	283,4	282,5	281,4
Всего природный газ			490.0	491.9	490,5	488,1	486,4	485,3	484,7	484,4	483,6	482,6	482,0	481,0	481,0	480,9	480,0	480,0	479,1	478,5	477,3	476,1
Всего отходящий газ			710.5	710.5	711,2	710,6	709,9	709,3	708,7	709,5	709,1	708,7	708,1	707,4	710,8	714,0	713,3	716,5	715,8	715,2	714,4	713,6
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			1200.5	1202.3	1201,6	1198,6	1196,3	1194,6	1193,4	1193,9	1192,8	1191,3	1190,1	1188,4	1191,8	1194,9	1193,3	1196,5	1194,9	1193,7	1191,7	1189,7

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 35.

Таблица 35. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
2	Котельная 3.14	Природный газ	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
Всего природный газ			163.5	163.5	163,5	163,5	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Всего отходящий газ			165.7	165.7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Всего мазут			0.0	0.0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			164.8	164.8	164,8	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 36.

Таблица 36. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРПТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ООО "Омсктехуглерод"																					
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
2	Котельная 3.14	Природный газ	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1
Всего природный газ			163,5	163,5	163,5	163,5	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Всего отходящий газ			165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			164,8	164,8	164,8	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 37.

Таблица 37. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ / отходящий газ	149,9	149,9	150,0	149,9	149,8	149,6	149,5	149,7	149,6	149,5	149,4	149,2	149,9	150,6	150,5	151,2	151,0	150,9	150,7	150,5
2	Котельная 3.14	Природный газ	48,0	48,3	48,1	47,7	47,5	47,3	47,2	47,2	47,0	46,9	46,8	46,7	46,5	46,4	46,3	46,1	46,0	45,9	45,8	45,6
Всего природный газ			80,1	80,4	80,2	79,8	79,6	79,4	79,3	79,2	79,1	78,9	78,8	78,7	78,7	78,7	78,5	78,5	78,4	78,3	78,1	77,9
Всего отходящий газ			117,8	117,8	117,9	117,8	117,7	117,6	117,5	117,6	117,5	117,5	117,4	117,3	117,8	118,3	118,2	118,8	118,6	118,5	118,4	118,3
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			197,9	198,2	198,1	197,6	197,2	196,9	196,7	196,8	196,6	196,4	196,2	195,9	196,5	197,0	196,8	197,3	197,0	196,8	196,5	196,2

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 38.

Таблица 38. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,3	28,4	28,4	28,3	28,3	28,3	28,4	28,6	28,5	28,7	28,6	28,6	28,6	28,5
		Отходящий газ	1510	1510	1511	1510	1509	1507	1506	1508	1507	1506	1505	1503	1511	1517	1516	1523	1521	1520	1518	1517
2	Котельная 3.14	Природный газ	42,5	42,8	42,5	42,2	42,0	41,9	41,8	41,7	41,6	41,5	41,4	41,3	41,2	41,1	41,0	40,8	40,7	40,7	40,5	40,4
		Всего природный газ	70,9	71,2	71,0	70,6	70,4	70,2	70,2	70,1	70,0	69,9	69,8	69,6	69,6	69,6	69,5	69,5	69,4	69,3	69,1	68,9
Всего отходящий газ			1510	1510	1511	1510	1509	1507	1506	1508	1507	1506	1505	1503	1511	1517	1516	1523	1521	1520	1518	1517
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 39.

Таблица 39. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Омсктехуглерод" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т.н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ	3,55	3,55	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,59	3,60	3,60	3,60	3,60	3,65	3,71	3,71	3,77	3,77	3,77	3,77
		Отходящий газ	188,56	188,56	189,89	189,84	189,79	189,74	189,69	190,86	191,02	191,13	191,08	191,03	194,14	197,23	197,18	200,28	200,22	200,32	200,25	200,19
2	Котельная 3.14	Природный газ	17,34	17,44	17,42	17,40	17,37	17,36	17,37	17,37	17,37	17,36	17,37	17,36	17,34	17,33	17,33	17,31	17,32	17,33	17,31	17,30
		Всего природный газ	20,89	20,99	20,99	20,97	20,95	20,93	20,94	20,97	20,97	20,96	20,97	20,95	21,00	21,04	21,04	21,08	21,09	21,10	21,08	21,07
Всего отходящий газ			188,56	188,56	189,89	189,84	189,79	189,74	189,69	190,86	191,02	191,13	191,08	191,03	194,14	197,23	197,18	200,28	200,22	200,32	200,25	200,19
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод", приведены в таблице 40. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 40. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "Омсктехуглерод" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 ООО "Омсктехуглерод".

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Омсктехуглерод"																						
1	Котельная 3.13	Природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16
		Отходящий газ	6,71	6,71	6,92	6,88	6,84	6,80	6,75	6,85	6,84	6,81	6,77	6,73	7,47	8,21	8,16	8,90	8,85	8,81	8,76	8,71
2	Котельная 3.14	Природный газ	1,81	1,83	1,81	1,77	1,75	1,74	1,73	1,72	1,71	1,70	1,69	1,67	1,66	1,65	1,64	1,62	1,61	1,60	1,59	1,57
		Всего природный газ	1,94	1,96	1,94	1,90	1,88	1,87	1,86	1,85	1,84	1,82	1,81	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,78	1,77	1,75	1,74
		Всего отходящий газ	6,71	6,71	6,92	6,88	6,84	6,80	6,75	6,85	6,84	6,81	6,77	6,73	7,47	8,21	8,16	8,90	8,85	8,81	8,76	8,71
		Всего мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 1.5. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 5 АО "Омскшина"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 41.

Таблица 41 Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	633,42	633,42	633,02	632,62	632,23	631,83	631,44	631,04	630,64	630,25	629,85	629,46	629,06	628,66	628,27	627,87	627,48	627,08	626,68	626,29
Всего природный газ			633,42	633,42	633,02	632,62	632,23	631,83	631,44	631,04	630,64	630,25	629,85	629,46	629,06	628,66	628,27	627,87	627,48	627,08	626,68	626,29
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			633,42	633,42	633,02	632,62	632,23	631,83	631,44	631,04	630,64	630,25	629,85	629,46	629,06	628,66	628,27	627,87	627,48	627,08	626,68	626,29

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 42.

Таблица 42. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	631,84	631,84	631,45	631,05	630,65	630,26	629,86	629,47	629,07	628,67	628,28	627,88	627,49	627,09	626,69	626,30	625,90	625,51	625,11	624,71
Всего природный газ			631,84	631,84	631,45	631,05	630,65	630,26	629,86	629,47	629,07	628,67	628,28	627,88	627,49	627,09	626,69	626,30	625,90	625,51	625,11	624,71
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			631,84	631,84	631,45	631,05	630,65	630,26	629,86	629,47	629,07	628,67	628,28	627,88	627,49	627,09	626,69	626,30	625,90	625,51	625,11	624,71

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 43.

Таблица 43. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Всего природный газ			154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 44.

Таблица 44. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Всего природный газ			155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 45.

Таблица 45. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	98,04	98,04	97,98	97,92	97,86	97,80	97,74	97,68	97,61	97,55	97,49	97,43	97,37	97,31	97,25	97,18	97,12	97,06	97,00	96,94
Всего природный газ			98,04	98,04	97,98	97,92	97,86	97,80	97,74	97,68	97,61	97,55	97,49	97,43	97,37	97,31	97,25	97,18	97,12	97,06	97,00	96,94
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			98,04	98,04	97,98	97,92	97,86	97,80	97,74	97,68	97,61	97,55	97,49	97,43	97,37	97,31	97,25	97,18	97,12	97,06	97,00	96,94

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №5 АО "Омскшина", приведены в таблице 46.

Таблица 46. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	86,77	86,77	86,71	86,66	86,60	86,55	86,49	86,44	86,38	86,33	86,28	86,22	86,17	86,11	86,06	86,00	85,95	85,89	85,84	85,79
Всего природный газ			86,77	86,77	86,71	86,66	86,60	86,55	86,49	86,44	86,38	86,33	86,28	86,22	86,17	86,11	86,06	86,00	85,95	85,89	85,84	85,79
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			86,77	86,77	86,71	86,66	86,60	86,55	86,49	86,44	86,38	86,33	86,28	86,22	86,17	86,11	86,06	86,00	85,95	85,89	85,84	85,79

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина", приведены в таблице 47.

Таблица 47. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	
Всего природный газ			4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина", приведены в таблице 48. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период не рассчитывался.

Таблица 48. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омскшина" в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО "Омскшина"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омскшина"																						
1	Котельная 3.17	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период.																			
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

### 1.6. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 49.

Таблица 49. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
ООО "ПТЭ"																							
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	7,48	7,48	7,47	7,46	7,46	7,45	7,44	7,43	7,61	7,98	7,97	7,97	8,95	8,95	8,94	8,93	8,93	8,92	8,91	8,91	
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	23,30	23,30	23,28	23,25	23,23	23,21	23,18	23,16	23,14	23,11	23,09	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.									
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	29,53	29,53	29,50	29,47	29,44	29,41	29,38	30,35	30,82	30,79	30,76	30,73	30,70	30,67	30,65	30,62	30,59	30,56	30,53	30,50	
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.				
Всего природный газ			66,10	66,10	66,04	65,98	65,92	65,86	65,80	66,74	67,36	67,68	67,62	44,49	45,45	45,42	45,38	45,35	39,51	39,48	39,44	39,41	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			66,10	66,10	66,04	65,98	65,92	65,86	65,80	66,74	67,36	67,68	67,62	44,49	45,45	45,42	45,38	45,35	39,51	39,48	39,44	39,41	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 50.

Таблица 50. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
ООО "ПТЭ"																							
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	7,42	7,42	7,42	7,41	7,40	7,40	7,39	7,38	7,56	7,93	7,92	7,91	8,90	8,90	8,89	8,88	8,87	8,87	8,86	8,85	
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	22,66	22,66	22,64	22,62	22,59	22,57	22,55	22,52	22,50	22,48	22,45	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.									
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	28,99	28,99	28,96	28,94	28,91	28,88	28,85	29,82	30,28	30,26	30,23	30,20	30,17	30,14	30,11	30,08	30,06	30,03	30,00	29,97	

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			64,76	64,76	64,70	64,64	64,58	64,53	64,47	65,40	66,03	66,34	66,28	43,79	44,75	44,72	44,68	44,65	38,93	38,89	38,86	38,82
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			64,76	64,76	64,70	64,64	64,58	64,53	64,47	65,40	66,03	66,34	66,28	43,79	44,75	44,72	44,68	44,65	38,93	38,89	38,86	38,82

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 51.

Таблица 51. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,3	157,3	157,3	157,3	157,8	157,9	157,9	157,9	157,9	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,3	157,3	157,3	157,3	157,8	157,9	157,9	157,9	157,9	158,1	158,1	158,1	158,1

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 52.

Таблица 52. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,5	160,5	160,5	160,5
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего ДТ			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,5	160,5	160,5	160,5

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 53.

Таблица 53. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "ПТЭ"																						
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,23	1,28	1,28	1,28	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,43
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	3,64	3,64	3,64	3,63	3,63	3,63	3,62	3,62	3,62	3,61	3,61	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.								
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	4,64	4,64	4,63	4,63	4,63	4,62	4,62	4,77	4,85	4,84	4,84	4,83	4,83	4,82	4,82	4,81	4,81	4,80	4,80	4,80
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			10,39	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,35	10,50	10,60	10,65	10,64	7,02	7,18	7,17	7,17	7,16	6,25	6,24	6,24	6,23

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			10,39	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,35	10,50	10,60	10,65	10,64	7,02	7,18	7,17	7,17	7,16	6,25	6,24	6,24	6,23

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 54.

Таблица 54. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
ООО "ПТЭ"																							
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	1,07	1,07	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,09	1,14	1,14	1,14	1,28	1,28	1,28	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	3,23	3,23	3,22	3,22	3,22	3,21	3,21	3,21	3,20	3,20	3,20	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.									
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	4,11	4,11	4,11	4,10	4,10	4,09	4,09	4,23	4,29	4,29	4,29	4,28	4,28	4,27	4,27	4,27	4,26	4,26	4,25	4,25	
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.				
Всего природный газ			9,21	9,21	9,20	9,19	9,18	9,18	9,17	9,30	9,39	9,43	9,43	6,22	6,36	6,36	6,35	6,35	5,53	5,53	5,52	5,52	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			9,21	9,21	9,20	9,19	9,18	9,18	9,17	9,30	9,39	9,43	9,43	6,22	6,36	6,36	6,35	6,35	5,53	5,53	5,52	5,52	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 55.

Таблица 55. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
ООО "ПТЭ"																							
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	0,17	0,24	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,36	0,38	0,38	0,38	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.									
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,27	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	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	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.				
Всего природный газ			1,94	2,02	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,17	2,21	2,23	2,23	1,70	1,76	1,76	1,76	1,76	1,72	1,72	1,72	1,72	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего ДТ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			1,94	2,02	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,17	2,21	2,23	2,23	1,70	1,76	1,76	1,76	1,76	1,72	1,72	1,72	1,72	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ", приведены в таблице 56. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период не рассчитывался.

Таблица 56. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ООО "ПТЭ" в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО "ПТЭ"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
ООО "ПТЭ"																							
1	Котельная 1.38	Природный газ / ДТ	0,02	0,04	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
2	Котельная 4.31	Природный газ / ДТ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.									
3	Котельная 5.43	Природный газ / ДТ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ / ДТ	Котельная работает только в отопительный период.																	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.			
Всего природный газ			0.19	0.20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего ДТ			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Итого			0.19	0.20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		

### 1.7.Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 57.

Таблица 57. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	160,30	165,39	165,39	164,96	166,57	166,14	165,71	165,28	164,84	164,41	163,98	163,55	163,12	162,58	162,77	164,32	163,75	163,16	162,55	164,42
Всего природный газ			160.30	165.39	165,39	164,96	166,57	166,14	165,71	165,28	164,84	164,41	163,98	163,55	163,12	162,58	162,77	164,32	163,75	163,16	162,55	164,42
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			160.30	165.39	165,39	164,96	166,57	166,14	165,71	165,28	164,84	164,41	163,98	163,55	163,12	162,58	162,77	164,32	163,75	163,16	162,55	164,42

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 58.

Таблица 58. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	151,97	157,10	157,10	156,67	158,28	157,85	157,42	156,99	156,55	156,12	155,69	155,26	154,83	154,29	154,48	156,03	155,46	154,87	154,26	156,13
Всего природный газ			151.97	157.10	157,10	156,67	158,28	157,85	157,42	156,99	156,55	156,12	155,69	155,26	154,83	154,29	154,48	156,03	155,46	154,87	154,26	156,13

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого		151,97	157,10	157,10	156,67	158,28	157,85	157,42	156,99	156,55	156,12	155,69	155,26	154,83	154,29	154,48	156,03	155,46	154,87	154,26	156,13

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 59.

Таблица 59. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	152,73	152,98	152,98	152,96	153,04	153,02	153,00	152,98	152,96	152,94	152,91	152,89	152,87	152,84	152,85	152,93	152,90	152,87	152,84	152,94
	Всего природный газ		152,73	152,98	152,98	152,96	153,04	153,02	153,00	152,98	152,96	152,94	152,91	152,89	152,87	152,84	152,85	152,93	152,90	152,87	152,84	152,94
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		152,73	152,98	152,98	152,96	153,04	153,02	153,00	152,98	152,96	152,94	152,91	152,89	152,87	152,84	152,85	152,93	152,90	152,87	152,84	152,94

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 60.

Таблица 60. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	161,10	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
Всего природный газ			161,10	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			161,10	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06	161,06

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 61.

Таблица 61. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	24,48	25,30	25,30	25,23	25,49	25,42	25,35	25,28	25,21	25,14	25,07	25,01	24,94	24,85	24,88	25,13	25,04	24,94	24,85	25,15
Всего природный газ			24,48	25,30	25,30	25,23	25,49	25,42	25,35	25,28	25,21	25,14	25,07	25,01	24,94	24,85	24,88	25,13	25,04	24,94	24,85	25,15
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			24,48	25,30	25,30	25,23	25,49	25,42	25,35	25,28	25,21	25,14	25,07	25,01	24,94	24,85	24,88	25,13	25,04	24,94	24,85	25,15

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 62.

Таблица 62. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	21,88	22,39	22,39	22,33	22,56	22,50	22,44	22,37	22,31	22,25	22,19	22,13	22,07	21,99	22,02	22,24	22,16	22,07	21,99	22,25
Всего природный газ			21,88	22,39	22,39	22,33	22,56	22,50	22,44	22,37	22,31	22,25	22,19	22,13	22,07	21,99	22,02	22,24	22,16	22,07	21,99	22,25
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			21,88	22,39	22,39	22,33	22,56	22,50	22,44	22,37	22,31	22,25	22,19	22,13	22,07	21,99	22,02	22,24	22,16	22,07	21,99	22,25

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 63.

Таблица 63. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	6,47	6,41	6,42	6,40	6,50	6,49	6,48	6,47	6,46	6,45	6,44	6,42	6,41	6,40	6,43	6,53	6,52	6,50	6,49	6,61
Всего природный газ			6,47	6,41	6,42	6,40	6,50	6,49	6,48	6,47	6,46	6,45	6,44	6,42	6,41	6,40	6,43	6,53	6,52	6,50	6,49	6,61
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6,47	6,41	6,42	6,40	6,50	6,49	6,48	6,47	6,46	6,45	6,44	6,42	6,41	6,40	6,43	6,53	6,52	6,50	6,49	6,61

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП", приведены в таблице 64. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 64. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "ОНИИП" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 АО "ОНИИП"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "ОНИИП"																						
1	Котельная 2.10	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период.	0,52	0,51	0,53	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,41	0,39	0,40	
Всего природный газ				0,52	0,51	0,53	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,41	0,39	0,40	
Всего уголь				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого				0,52	0,51	0,53	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,41	0,39	0,40	

### 1.8. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 65.

Таблица 65. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	12,04	12,04	10,75	10,74	10,73	10,72	10,71	10,70	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,63	10,62	10,61	10,60	10,59	10,58
Всего природный газ			12,04	12,04	10,75	10,74	10,73	10,72	10,71	10,70	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,63	10,62	10,61	10,60	10,59	10,58
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			12,04	12,04	10,75	10,74	10,73	10,72	10,71	10,70	10,69	10,68	10,67	10,66	10,65	10,64	10,63	10,62	10,61	10,60	10,59	10,58

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 66.

Таблица 66. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	11,80	11,80	10,51	10,50	10,49	10,48	10,47	10,46	10,45	10,44	10,43	10,42	10,41	10,40	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,34
Всего природный газ			11.80	11.80	10,51	10,50	10,49	10,48	10,47	10,46	10,45	10,44	10,43	10,42	10,41	10,40	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,34
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			11.80	11.80	10,51	10,50	10,49	10,48	10,47	10,46	10,45	10,44	10,43	10,42	10,41	10,40	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,34

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 67.

Таблица 67. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	168,82	168,82	168,42	168,42	168,41	168,41	168,41	168,40	168,40	168,39	168,39	168,39	168,38	168,38	168,38	168,37	168,37	168,37	168,36	168,36
Всего природный газ			168.82	168.82	168,42	168,42	168,41	168,41	168,41	168,40	168,40	168,39	168,39	168,39	168,38	168,38	168,38	168,37	168,37	168,37	168,36	168,36
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			168.82	168.82	168,42	168,42	168,41	168,41	168,41	168,40	168,40	168,39	168,39	168,39	168,38	168,38	168,38	168,37	168,37	168,37	168,36	168,36

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 68.

Таблица 68. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
1	Котельная 2.33	Природный газ	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20
Всего природный газ			172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20	172,20

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 69.

Таблица 69. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																					
1	Котельная 2.33	Природный газ	2,03	2,03	1,81	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78
Всего природный газ			2,03	2,03	1,81	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			2,03	2,03	1,81	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78	1,78

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ", приведены в таблице 70.

Таблица 70. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	1,80	1,80	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Всего природный газ			1,80	1,80	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1,80	1,80	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 71.

Таблица 71. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего природный газ			0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ, приведены в таблице 72. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 72. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																						
1	Котельная 2.33	Природный газ	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	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего природный газ			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	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			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	0,02	0,02	0,02	0,02

### 1.9. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 73.

Таблица 73. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26
Всего природный газ			196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26	196,26

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 74.

Таблица 74. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
АО "Омсктрансмаш"																					
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39
Всего природный газ			191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39	191,39

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 75.

Таблица 75. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
АО "Омсктрансмаш"																					
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73
Всего природный газ			167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73	167,73

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 76.

Таблица 76. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00
Всего природный газ			172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 77.

Таблица 77. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92
Всего природный газ			32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 78.

Таблица 78. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне действия ЕТО №9 ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
АО "Омсктрансмаш"																					
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17
Всего природный газ			29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17	29,17

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 79.

Таблица 79. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т.н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
АО "Омсктрансмаш"																					
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
Всего природный газ			11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в неоперативный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш", приведены в таблице 80. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперативный период не рассчитывался.

Таблица 80. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Омсктрансмаш" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 АО "Омсктрансмаш"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
АО "Омсктрансмаш"																						
1	Котельная 2.11	Природный газ / мазут	Котельная работает только в отопительный период.																			
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

### 1.10. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс" находится источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – ТЭЦ и 2 котельные.

#### 1.10.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ приведен в таблице 81.

Таблица 81 Топливо-энергетические балансы ТЭЦ

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	432,7	387,7	425,8	424,5	422,9	421,6	420,3	419,3	418,0	417,3	416,8	430,3	443,8	549,6	608,4	621,5	621,2	619,9	618,4	616,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	78,0	69,9	76,6	76,4	76,2	75,9	75,7	75,6	75,4	75,2	75,2	77,4	79,6	81,9	84,1	86,4	86,4	86,2	86,0	85,8
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	70,0	61,9	68,6	68,4	68,2	67,9	67,7	67,6	67,4	67,2	67,2	69,4	71,6	73,9	76,1	78,4	78,4	78,2	78,0	77,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9	192,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,3	153,6	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5	155,4	155,4	155,4	155,7	155,9	156,2	156,4	156,6	156,6	156,6	156,6	156,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8	194,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,8	159,7	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,1	161,1	161,1	161,2	161,3	134,5	125,2	126,1	126,2	126,2	126,2	126,2

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ в отопительный период приведены в таблице 82.

Таблица 82 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Мини-ТЭЦ	Природный газ	21,65	21,74	21,72	21,70	21,68	21,66	21,63	21,63	21,61	21,63	21,65	22,42	23,19	23,99	24,77	25,54	25,60	25,60	25,59	25,57
Всего природный газ			21,65	21,74	21,72	21,70	21,68	21,66	21,63	21,63	21,61	21,63	21,65	22,42	23,19	23,99	24,77	25,54	25,60	25,60	25,59	25,57
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			21,65	21,74	21,72	21,70	21,68	21,66	21,63	21,63	21,61	21,63	21,65	22,42	23,19	23,99	24,77	25,54	25,60	25,60	25,59	25,57

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ в неоперительный период приведены в таблице 83.

Таблица 83. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	ТЭЦ	Природный газ	1,90	1,92	1,90	1,88	1,87	1,85	1,83	1,81	1,80	1,78	1,77	1,95	2,13	2,31	2,49	2,67	2,66	2,65	2,63	2,61
Всего природный газ			0,00	0,00	1,90	1,92	1,90	1,88	1,87	1,85	1,83	1,81	1,80	1,78	1,77	1,95	2,13	2,31	2,49	2,67	2,66	2,65
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,00	1,90	1,92	1,90	1,88	1,87	1,85	1,83	1,81	1,80	1,78	1,77	1,95	2,13	2,31	2,49	2,67	2,66	2,65

### 1.10.2. Топливо-энергетические балансы котельных ООО "Теплогенерирующий комплекс"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 84.

Таблица 84. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	88,52	79,95	84,19	83,94	83,69	83,45	83,20	82,95	82,70	82,45	82,21	81,96	81,71	81,46	81,22	80,97	80,72	80,47	80,22	79,98
2	Котельная 5.42	Природный газ	10,91	13,25	11,66	11,66	11,66	11,66	11,66	12,91	12,91	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53	13,53
Всего природный газ			99,42	93,19	95,86	95,61	95,36	95,11	94,86	95,86	95,61	95,99	95,74	95,49	95,24	94,99	94,75	94,50	94,25	94,00	93,75	93,51
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			99,42	93,19	95,86	95,61	95,36	95,11	94,86	95,86	95,61	95,99	95,74	95,49	95,24	94,99	94,75	94,50	94,25	94,00	93,75	93,51

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которая находится в зоне деятельности ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 85.

Таблица 85. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс",

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	79,87	71,30	75,54	75,29	75,05	74,80	74,55	74,30	74,06	73,81	73,56	73,31	73,06	72,82	72,57	72,32	72,07	71,82	71,58	71,33
2	Котельная 5.42	Природный газ	10,66	13,00	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	12,66	12,66	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28
Всего природный газ			90,53	84,30	86,96	86,71	86,47	86,22	85,97	86,96	86,72	87,09	86,84	86,60	86,35	86,10	85,85	85,60	85,36	85,11	84,86	84,61
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			90,53	84,30	86,96	86,71	86,47	86,22	85,97	86,96	86,72	87,09	86,84	86,60	86,35	86,10	85,85	85,60	85,36	85,11	84,86	84,61

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 86.

Таблица 86. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	155,68	153,05	154,06	154,01	153,96	153,91	153,85	153,80	153,75	153,69	153,64	153,58	153,53	153,47	153,42	153,36	153,30	153,25	153,19	153,13
2	Котельная 5.42	Природный газ	156,09	155,28	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,41	154,41	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55	154,55
Всего природный газ			155,73	153,36	154,07	154,02	153,98	153,93	153,88	153,88	153,84	153,81	153,77	153,72	153,67	153,63	153,58	153,53	153,48	153,44	153,39	153,34
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			155,73	153,36	154,07	154,02	153,98	153,93	153,88	153,88	153,84	153,81	153,77	153,72	153,67	153,63	153,58	153,53	153,48	153,44	153,39	153,34

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 87.

Таблица 87. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	172,54	171,61	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	
2	Котельная 5.42	Природный газ	159,70	158,22	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	157,42	
Всего природный газ			171.03	169.55	169,82	169,82	169,81	169,81	169,80	169,62	169,61	169,52	169,52	169,51	169,50	169,50	169,49	169,48	169,48	169,47	169,46	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			171.03	169.55	169,82	169,82	169,81	169,81	169,80	169,62	169,61	169,52	169,52	169,51	169,50	169,50	169,49	169,48	169,48	169,47	169,46	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 88.

Таблица 88. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	13,78	12,24	12,97	12,93	12,89	12,84	12,80	12,76	12,72	12,67	12,63	12,59	12,54	12,50	12,46	12,42	12,37	12,33	12,29	12,25
2	Котельная 5.42	Природный газ	1,70	2,06	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,99	1,99	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Всего природный газ			15.48	14.29	14,77	14,73	14,68	14,64	14,60	14,75	14,71	14,76	14,72	14,68	14,64	14,59	14,55	14,51	14,47	14,42	14,38	14,34
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			15.48	14.29	14,77	14,73	14,68	14,64	14,60	14,75	14,71	14,76	14,72	14,68	14,64	14,59	14,55	14,51	14,47	14,42	14,38	14,34

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 89.

Таблица 89. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в зоне действия ЕТО №10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	11,86	10,53	11,16	11,12	11,09	11,05	11,01	10,98	10,94	10,90	10,87	10,83	10,79	10,76	10,72	10,68	10,65	10,61	10,57	10,54
2	Котельная 5.42	Природный газ	1,46	1,77	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,72	1,72	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Всего природный газ			13,32	12,30	12,71	12,67	12,63	12,60	12,56	12,69	12,66	12,70	12,67	12,63	12,59	12,56	12,52	12,48	12,45	12,41	12,37	12,34
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			13,32	12,30	12,71	12,67	12,63	12,60	12,56	12,69	12,66	12,70	12,67	12,63	12,59	12,56	12,52	12,48	12,45	12,41	12,37	12,34

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 90.

Таблица 90. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т.н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	3,93	3,93	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
2	Котельная 5.42	Природный газ	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,57	0,57	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Всего природный газ			4,43	4,43	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,53	4,53	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			4,43	4,43	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,53	4,53	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс", приведены в таблице 91. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период не рассчитывался.

Таблица 91. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 10 ООО "Теплогенерирующий комплекс"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																						
1	Котельная 5.24	Природный газ / мазут	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Котельная 5.42	Природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего природный газ			0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

### 1.11. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 11 Омский РВПИС

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 92.

Таблица 92. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПИС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	4,74	4,72	4,72	5,93	5,93	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,98	5,97	5,97	5,97	5,97	5,96	5,96	5,96	5,95	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ		4,74	4,72	4,72	5,93	5,93	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,98	5,97	5,97	5,97	5,97	5,96	5,96	5,96	5,95	
Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого		4,74	4,72	4,72	5,93	5,93	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,98	5,97	5,97	5,97	5,97	5,96	5,96	5,96	5,95	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО №11 Омский РВПИС, приведены в таблице 93.

Таблица 93. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПИС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	4,70	4,68	4,68	5,89	5,89	5,89	5,88	5,88	5,88	5,88	5,94	5,94	5,93	5,93	5,93	5,93	5,92	5,92	5,91	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			4.70	4.68	4.68	5.89	5.89	5.89	5.88	5.88	5.88	5.88	5.94	5.94	5.93	5.93	5.93	5.93	5.92	5.92	5.91	
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			4.70	4.68	4.68	5.89	5.89	5.89	5.88	5.88	5.88	5.88	5.94	5.94	5.93	5.93	5.93	5.93	5.92	5.92	5.91	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 94.

Таблица 94. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПИС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	156,7	156,7	156,7	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	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			156.7	156.7	156.7	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	
Всего уголь			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0.00	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			156.7	156.7	156.7	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	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 95.

Таблица 95. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПИС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС, приведены в таблице 96.

Таблица 96. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПИС																						
1	Котельная 1,09	Природный газ / мазут	0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 97.

Таблица 97. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПИС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	0,65	0,65	0,65	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			0,65	0,65	0,65	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			0,65	0,65	0,65	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 98.

Таблица 98. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский "РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПИС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	0,15	0,16	0,16	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.
Всего природный газ			0,15	0,16	0,16	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			0,15	0,16	0,16	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в неопотительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС, приведены в таблице 99. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период не рассчитывался.

Таблица 99. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной Омский РВПИС в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 11 Омский РВПИС

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПИС																						
1	Котельная 1.09	Природный газ / мазут	Котельная работает только в отопительный период.																		Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.	
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

### 1.12. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 100.

Таблица 100. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	31,11	31,11	29,11	29,05	28,99	28,93	29,31	29,25	29,19	29,13	29,07	29,01	28,95	28,88	28,80	28,83	28,73	28,63	28,51	28,38
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			31,11	31,11	29,11	29,05	28,99	28,93	29,31	29,25	29,19	29,13	29,07	29,01	28,95	28,88	28,80	28,83	28,73	28,63	28,51	28,38
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			31,11	31,11	29,11	29,05	28,99	28,93	29,31	29,25	29,19	29,13	29,07	29,01	28,95	28,88	28,80	28,83	28,73	28,63	28,51	28,38

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО №12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 101.

Таблица 101. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	30,49	30,49	28,48	28,43	28,37	28,31	28,68	28,62	28,57	28,51	28,45	28,39	28,33	28,26	28,17	28,21	28,11	28,00	27,89	27,75
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			30,49	30,49	28,48	28,43	28,37	28,31	28,68	28,62	28,57	28,51	28,45	28,39	28,33	28,26	28,17	28,21	28,11	28,00	27,89	27,75
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			30,49	30,49	28,48	28,43	28,37	28,31	28,68	28,62	28,57	28,51	28,45	28,39	28,33	28,26	28,17	28,21	28,11	28,00	27,89	27,75

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 102.

Таблица 102. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	161,31	161,31	161,08	161,08	161,07	161,06	161,11	161,10	161,09	161,09	161,08	161,07	161,06	161,05	161,04	161,05	161,04	161,02	161,01	160,99
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			161,31	161,31	161,08	161,08	161,07	161,06	161,11	161,10	161,09	161,09	161,08	161,07	161,06	161,05	161,04	161,05	161,04	161,02	161,01	160,99
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			161,31	161,31	161,08	161,08	161,07	161,06	161,11	161,10	161,09	161,09	161,08	161,07	161,06	161,05	161,04	161,05	161,04	161,02	161,01	160,99

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 103.

Таблица 103. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ООО «Малая генерация»																					
1	Котельная 1.26	Печное топливо	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60	164,60

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 104.

Таблица 104. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	5,02	5,02	4,69	4,68	4,67	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			5,02	5,02	4,69	4,68	4,67	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5,02	5,02	4,69	4,68	4,67	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 105.

Таблица 105. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	3,02	3,02	2,83	2,82	2,81	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2,77	2,75
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			3,02	3,02	2,83	2,82	2,81	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2,77	2,75
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			3,02	3,02	2,83	2,82	2,81	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2,77	2,75

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 106.

Таблица 106. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т.н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	0,89	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,77
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего печное топливо			0,89	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,77
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,89	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,77

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация", приведены в таблице 107. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 107. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Малая генерация" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 12 ООО "Малая генерация"

№	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т.н.т/ч)
---	------------------------	-------------	--

п/п			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «Малая генерация»																						
1	Котельная 1.26	Печное топливо	0.16	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	0.23	0.23
	Всего природный газ		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего печное топливо		0.16	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	0.23	0.23
	Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		0.16	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	0.23	0.23

### 1.13. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 108.

Таблица 108. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	106,34	117,85	113,36	113,51	113,38	113,25	113,11	113,34	113,46	113,32	113,19	113,02	112,88	112,72	112,93	112,75	112,58	112,40	112,22	112,03
	Всего природный газ		106.34	117.85	113.36	113.51	113.38	113.25	113.11	113.34	113.46	113.32	113.19	113.02	112.88	112.72	112.93	112.75	112.58	112.40	112.22	112.03
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого		106.34	117.85	113.36	113.51	113.38	113.25	113.11	113.34	113.46	113.32	113.19	113.02	112.88	112.72	112.93	112.75	112.58	112.40	112.22	112.03

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО №13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 109.

Таблица 109. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						

1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	102,14	117,51	113,01	113,17	113,04	112,91	112,76	113,00	113,11	112,98	112,85	112,67	112,54	112,38	112,59	112,41	112,24	112,06	111,88	111,69
Всего природный газ			102,14	117,51	113,01	113,17	113,04	112,91	112,76	113,00	113,11	112,98	112,85	112,67	112,54	112,38	112,59	112,41	112,24	112,06	111,88	111,69
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			102,14	117,51	113,01	113,17	113,04	112,91	112,76	113,00	113,11	112,98	112,85	112,67	112,54	112,38	112,59	112,41	112,24	112,06	111,88	111,69

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 110.

Таблица 110. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	152,34	156,13	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,10	156,11	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
Всего природный газ			152,34	156,13	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,10	156,11	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			152,34	156,13	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,11	156,10	156,11	156,10	156,10	156,10	156,10	156,10

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 111.

Таблица 111. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	158,60	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УПУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Всего природный газ		158.60	156.58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого		158.60	156.58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	156,58	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 112.

Таблица 112. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	16,20	18,40	17,70	17,72	17,70	17,68	17,66	17,69	17,71	17,69	17,67	17,64	17,62	17,60	17,63	17,60	17,57	17,55	17,52	17,49
	Всего природный газ		16.20	18,40	17,70	17,72	17,70	17,68	17,66	17,69	17,71	17,69	17,67	17,64	17,62	17,60	17,63	17,60	17,57	17,55	17,52	17,49
	Всего уголь		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Всего мазут		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого		16.20	18,40	17,70	17,72	17,70	17,68	17,66	17,69	17,71	17,69	17,67	17,64	17,62	17,60	17,63	17,60	17,57	17,55	17,52	17,49

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 113.

Таблица 113. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Тепловая компания"																						

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	13,98	16,28	15,66	15,68	15,66	15,65	15,63	15,66	15,67	15,66	15,64	15,61	15,59	15,57	15,60	15,58	15,55	15,53	15,50	15,48
Всего природный газ			13,98	16,28	15,66	15,68	15,66	15,65	15,63	15,66	15,67	15,66	15,64	15,61	15,59	15,57	15,60	15,58	15,55	15,53	15,50	15,48
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			13,98	16,28	15,66	15,68	15,66	15,65	15,63	15,66	15,67	15,66	15,64	15,61	15,59	15,57	15,60	15,58	15,55	15,53	15,50	15,48

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 114.

Таблица 114. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т.н.т/ч)																							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040				
ООО "Тепловая компания"																										
1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	0,58	0,59	0,58	0,60	0,60	0,60	0,59	0,61	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62				
Всего природный газ			0,58	0,59	0,58	0,60	0,60	0,60	0,59	0,61	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62				
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Итого			0,58	0,59	0,58	0,60	0,60	0,60	0,59	0,61	0,63	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,62				

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания", приведены в таблице 115. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 115. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 13 ООО "Тепловая компания"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т.н.т/ч)																							
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040				
ООО "Тепловая компания"																										

1	Котельная 1.23	Природный газ / мазут	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13
Всего природный газ			0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13

#### 1.14. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 14 ООО "Мечта"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 116.

Таблица 116. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Всего природный газ			3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 117.

Таблица 117. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Всего природный газ			3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87

Всего уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 118.

Таблица 118. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75
Всего природный газ			153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75	153,75

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 119.

Таблица 119. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50
Всего природный газ			154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Итого	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50	154,50
-------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 120.

Таблица 120. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	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
Всего природный газ			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
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			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

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта", приведены в таблице 121.

Таблица 121. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Всего природный газ			0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Мечта" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 122.

Таблица 122. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	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
Всего природный газ			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
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			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

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Мечта" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта", приведены в таблице 123. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 123. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Мечта" неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 14 ООО "Мечта"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Мечта"																						
1	Котельная 1.35	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период.																			
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

### 1.15. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 15 ПАО "Омский каучук" находится источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – ТЭЦ.

#### 1.15.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ ПАО "Омский каучук"

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ приведен в таблице 124.

Таблица 124 Топливо-энергетические балансы ТЭЦ

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования																			
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1764,7	1764,7	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0	1731,0
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7	324,7
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	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
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	309,5	309,5	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6	303,6
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	175,1	175,1	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ приведены в таблице 125.

Таблица 125 Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Омский каучук"																						
1	ТЭС	Природный газ	42,92	42,92	42,92	42,91	42,91	42,90	42,90	42,89	42,88	42,88	42,87	42,87	42,86	42,86	42,85	42,85	42,84	42,83	42,83	42,82
Всего природный газ			42,92	42,92	42,92	42,91	42,91	42,90	42,90	42,89	42,88	42,88	42,87	42,87	42,86	42,86	42,85	42,85	42,84	42,83	42,83	42,82
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			42,92	42,92	42,92	42,91	42,91	42,90	42,90	42,89	42,88	42,88	42,87	42,87	42,86	42,86	42,85	42,85	42,84	42,83	42,83	42,82

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ в неоперативный период приведены в таблице 126.

Таблица 126. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии ТЭЦ

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Омский каучук"																						
1	ТЭС	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 1.16. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 127.

Таблица 127. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	49,15	45,18	51,78	51,78	51,63	51,49	51,35	51,21	51,07	50,84	50,70	50,56	50,42	50,29	50,17	50,03	49,88	49,73	49,56	49,38
Всего природный газ			49,15	45,18	51,78	51,78	51,63	51,49	51,35	51,21	51,07	50,84	50,70	50,56	50,42	50,29	50,17	50,03	49,88	49,73	49,56	49,38
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			49,15	45,18	51,78	51,78	51,63	51,49	51,35	51,21	51,07	50,84	50,70	50,56	50,42	50,29	50,17	50,03	49,88	49,73	49,56	49,38

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 128.

Таблица 128. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	47,81	44,20	50,80	50,80	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,90	48,75	48,58	48,40
Всего природный газ			47,81	44,20	50,80	50,80	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,90	48,75	48,58	48,40
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			47,81	44,20	50,80	50,80	50,66	50,52	50,37	50,23	50,09	49,86	49,72	49,58	49,44	49,32	49,19	49,05	48,90	48,75	48,58	48,40

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 129.

Таблица 129. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	154,58	153,51	154,28	154,28	154,27	154,27	154,26	154,25	154,24	154,23	154,22	154,21	154,20	154,19	154,19	154,18	154,17	154,16	154,15	154,14
Всего природный газ			154,58	153,51	154,28	154,28	154,27	154,27	154,26	154,25	154,24	154,23	154,22	154,21	154,20	154,19	154,19	154,18	154,17	154,16	154,15	154,14
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			154,58	153,51	154,28	154,28	154,27	154,27	154,26	154,25	154,24	154,23	154,22	154,21	154,20	154,19	154,19	154,18	154,17	154,16	154,15	154,14

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 130.

Таблица 130. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ООО "КомплексТеплоСервис"																					
1	Котельная 2.34	Природный газ	158,92	156,90	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25
Всего природный газ			158,92	156,90	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158,92	156,90	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25	157,25

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 131.

Таблица 131. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	7.60	6.94	7.99	7.99	7.97	7.94	7.92	7.90	7.88	7.84	7.82	7.80	7.77	7.76	7.73	7.71	7.69	7.67	7.64	7.61
Всего природный газ			7.60	6.94	7.99	7.99	7.97	7.94	7.92	7.90	7.88	7.84	7.82	7.80	7.77	7.76	7.73	7.71	7.69	7.67	7.64	7.61
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			7.60	6.94	7.99	7.99	7.97	7.94	7.92	7.90	7.88	7.84	7.82	7.80	7.77	7.76	7.73	7.71	7.69	7.67	7.64	7.61

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 132.

Таблица 132. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	6,60	6,02	6,94	6,94	6,92	6,90	6,88	6,86	6,84	6,81	6,79	6,77	6,75	6,74	6,72	6,70	6,68	6,66	6,63	6,61
Всего природный газ			6.60	6.02	6.94	6.94	6.92	6.90	6.88	6.86	6.84	6.81	6.79	6.77	6.75	6.74	6.72	6.70	6.68	6.66	6.63	6.61
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			6.60	6.02	6.94	6.94	6.92	6.90	6.88	6.86	6.84	6.81	6.79	6.77	6.75	6.74	6.72	6.70	6.68	6.66	6.63	6.61

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 133.

Таблица 133. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "Тепловая компания" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т.н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,45	2,45	2,45	2,45
Всего природный газ			2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.45	2.45	2.45	2.45
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.46	2.45	2.45	2.45	2.45	

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис", приведены в таблице 134. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период не рассчитывался.

Таблица 134. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ООО "КомплексТеплоСервис" неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "КомплексТеплоСервис"																						
1	Котельная 2.34	Природный газ	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего природный газ			0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

### 1.17. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 135.

Таблица 135. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	4,99	4,99	4,68	4,68	4,67	4,66	4,66	4,65	4,65	4,64	4,63	4,63	4,62	4,61	4,61	4,60	4,60	4,59	4,58	4,58
Всего природный газ			4,99	4,99	4,68	4,68	4,67	4,66	4,66	4,65	4,65	4,64	4,63	4,63	4,62	4,61	4,61	4,60	4,60	4,59	4,58	4,58
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			4,99	4,99	4,68	4,68	4,67	4,66	4,66	4,65	4,65	4,64	4,63	4,63	4,62	4,61	4,61	4,60	4,60	4,59	4,58	4,58

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 136.

Таблица 136. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	4,82	4,82	4,51	4,51	4,50	4,49	4,49	4,48	4,48	4,47	4,46	4,46	4,45	4,44	4,44	4,43	4,43	4,42	4,41	4,41
Всего природный газ			4.82	4.82	4.51	4.51	4.50	4.49	4.49	4.48	4.48	4.47	4.46	4.46	4.45	4.44	4.44	4.43	4.43	4.42	4.41	4.41
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			4.82	4.82	4.51	4.51	4.50	4.49	4.49	4.48	4.48	4.47	4.46	4.46	4.45	4.44	4.44	4.43	4.43	4.42	4.41	4.41

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 137.

Таблица 137. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	160,54	160,54	160,17	160,16	160,15	160,14	160,13	160,13	160,12	160,11	160,10	160,09	160,08	160,08	160,07	160,06	160,05	160,04	160,03	160,03
Всего природный газ			160.54	160.54	160.17	160.16	160.15	160.14	160.13	160.13	160.12	160.11	160.10	160.09	160.08	160.08	160.07	160.06	160.05	160.04	160.03	160.03
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			160.54	160.54	160.17	160.16	160.15	160.14	160.13	160.13	160.12	160.11	160.10	160.09	160.08	160.08	160.07	160.06	160.05	160.04	160.03	160.03

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 138.

Таблица 138. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УПУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20
Всего природный газ			166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20	166,20

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 139.

Таблица 139. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО "Энергопоставка"																						
1	Котельная 3.19	Природный газ	0,80	0,80	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73
Всего природный газ			0,80	0,80	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,80	0,80	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 17 ООО "Энергопоставка", приведены в таблице 140.



























Таблица 166. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной АО "Русь" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 20 АО "Русь"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
АО «Русь»																					
1	Котельная 1.41	Природный газ	Котельная работает только в отопительный период.																		
Всего природный газ																					
Всего уголь																					
Всего мазут																					
Итого																					

### 1.21. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 167.

Таблица 167. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ПАО "Сатурн"																					
1	Котельная 5.07	Мазут	33.36	33.36	33.36	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
Всего природный газ		0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь		0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут		33.36	33.36	33.36																	
Итого		33.36	33.36	33.36																	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице

Таблица 168.

Таблица 168. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	28.26	28.26	28.26	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ			0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь			0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут			28.26	28.26	28.26																	
Итого			28.26	28.26	28.26																	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 169.

Таблица 169. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	153.62	153.62	153.62	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ			0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь			0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут			153.62	153.62	153.62																	
Итого			153.62	153.62	153.62																	

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице

Таблица 170.

Таблица 170. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ПАО "Сатурн"																					
1	Котельная 5.07	Мазут	181.30	181.30	181.30	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
Всего природный газ		0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь		0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут		181.30	181.30	181.30																	
Итого		181.30	181.30	181.30																	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице 171.

Таблица 171. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ПАО "Сатурн"																					
1	Котельная 5.07	Мазут	5.12	5.12	5.12	Заккрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.															
Всего природный газ		0.00	0.00	0.00																	
Всего уголь		0.00	0.00	0.00																	
Всего мазут		5.12	5.12	5.12																	
Итого		5.12	5.12	5.12																	

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в таблице

Таблица 172.

Таблица 172. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	3.71	3.71	3.71	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ		0.00	0.00	0.00																		
Всего уголь		0.00	0.00	0.00																		
Всего мазут		3.71	3.71	3.71																		
Итого		3.71	3.71	3.71																		

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн", приведены в Таблица 173.

Таблица 173. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	1,27	1,27	1,27	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
Всего природный газ		0.00	0.00	0,00																		
Всего уголь		0.00	0.00	0,00																		
Всего мазут		1.27	1.27	1,27																		
Итого		1.27	1.27	1,27																		

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в неоперительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн" приведены в таблице

Таблица 174. Для котельных, работающих только в отопительном периоде, максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период не рассчитывался.

Таблица 174. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной ПАО "Сатурн" в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 21 ПАО "Сатурн"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ПАО "Сатурн"																						
1	Котельная 5.07	Мазут	Котельная работает только в отопительный период.										Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.									
Всего природный газ																						
Всего уголь																						
Всего мазут																						
Итого																						

### 1.22. Источники теплоснабжения в зоне ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 175.

Таблица 175. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	57,69	67,33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32
Всего природный газ			57,69	67,33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			57,69	67,33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной, которая находится в зоне деятельности ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице

Таблица 176.

Таблица 176. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	57,69	67,33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32
Всего природный газ			57,69	67,33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			57,69	67,33	70,01	70,33	70,29	70,25	71,37	71,63	71,59	72,04	73,87	98,49	123,86	147,74	171,49	195,00	194,96	194,91	194,87	195,32

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 177.

Таблица 177. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Всего природный газ			157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице

Таблица 178.

Таблица 178. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	
Всего природный газ			157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Итого			157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице 179.

Таблица 179. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон"

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО СМТ "Стройбетон"																						
1	Котельная 5.46	Природный газ	9,10	10,63	11,05	11,10	11,09	11,08	11,26	11,30	11,30	11,37	11,66	15,54	19,55	23,31	27,06	30,77	30,76	30,76	30,75	30,82
Всего природный газ			9,10	10,63	11,05	11,10	11,09	11,08	11,26	11,30	11,30	11,37	11,66	15,54	19,55	23,31	27,06	30,77	30,76	30,76	30,75	30,82
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			9,10	10,63	11,05	11,10	11,09	11,08	11,26	11,30	11,30	11,37	11,66	15,54	19,55	23,31	27,06	30,77	30,76	30,76	30,75	30,82

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельной в зоне действия ЕТО № 22 ООО СМТ "Стройбетон", приведены в таблице

Таблица 180.









Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку и отпуск тепловой энергии по перспективным котельным приведены в таблице 185 и таблице 186.

Таблица 185. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по перспективным котельным

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Перспективные источники теплоснабжения																						
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9
9	перспективная котельная, ул. Маргелова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9
14	перспективная котельная ул. Красноярова	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9
16	перспективная котельная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9













№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Урицкого	ный газ				5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	-	-	-	-	-	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	0,0036	
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	
14	перспективная котельная ул. Красноярская	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0004	0,0007	0,0009	0,0008
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	
18	перспективная котельная Крема-тория	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003	0,0003	
Всего природный газ			-	-	-	0,0005	0,0005	0,0001	0,0008	0,0008	0,0008	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0149	0,0155	0,0182	0,0197	0,0211	0,0255	0,0329
Всего уголь			-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Всего мазут			-	-	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого			-	-	-	0,0005	0,0005	0,0001	0,0008	0,0008	0,0008	0,0122	0,0122	0,0122	0,0122	0,0149	0,0155	0,0182	0,0197	0,0211	0,0255	0,0329









**2.6. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"**

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии г. Омск, находящиеся в зонах деятельности ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук" приведены в таблице 201.

Таблица 201. Перспективные объемы нормативных запасов ТЭС ЕТО № 15 ПАО "Омский каучук"

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	ДТ	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
НЭЗТ	ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	ДТ	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965

**2.7. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения, которые находятся в зоне действия ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"**

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии г. Омск, находящиеся в зонах деятельности ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис" приведены в таблице 202.

Таблица 202. Перспективные объемы нормативных запасов котельной 2.34 ЕТО № 16 ООО "КомплексТеплоСервис"

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ННЗТ	ДТ	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
НЭЗТ	ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	ДТ	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602

### 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на 2022 г. приведены в таблице 203.

Таблица 203. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
Источники комбинированной выработки энергии					
1	ТЭЦ-3	ТЭЦ	природный газ	мазут	нет
2	ТЭЦ-4	ТЭЦ	уголь	природный газ	мазут
3	ТЭЦ-5	ТЭЦ	уголь	нет	мазут
4	ТЭЦ-2	ТЭЦ	природный газ	уголь	мазут
5	Мини-ТЭЦ	ТЭЦ	природный газ	дизельное топливо	нет
6	ТЭС	ТЭЦ	природный газ	нет	нет
Котельные					
1	КРК	котельная	природный газ	мазут	нет
2	Котельная 1.01	котельная	уголь	нет	нет
3	Котельная 1.03	котельная	природный газ	мазут	нет
4	Котельная 1.04	котельная	природный газ	мазут	нет
5	Котельная 1.05	котельная	природный газ	мазут	нет
6	Котельная 1.27	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
7	Котельная 1.43	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
8	Котельная 2.01	котельная	природный газ	мазут	нет
9	Котельная 2.02	котельная	природный газ	мазут	нет
10	Котельная 2.03	котельная	природный газ	мазут	нет
11	Котельная 2.04	котельная	природный газ	мазут	нет
12	Котельная 2.05	котельная	природный газ	мазут	нет
13	Котельная 2.06	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
14	Котельная 2.07	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
15	Котельная 2.08	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
16	Котельная 2.09	котельная	уголь	нет	нет
17	Котельная 2.35	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
18	Котельная 3.01	котельная	природный газ	уголь	нет
19	Котельная 3.02	котельная	природный газ	мазут	нет
20	Котельная 4.01	котельная	природный газ	мазут	нет
21	Котельная 4.02	котельная	природный газ	мазут	нет
22	Котельная 5.01	котельная	природный газ	мазут	нет
23	Котельная 5.02	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
24	Котельная 5.04	котельная	природный газ	нет	нет
25	Котельная 5.21	котельная	природный газ	мазут	нет
26	Котельная 5.36	котельная	природный газ	мазут	нет
27	Котельная 5.39	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
28	Котельная 1.39	котельная	Печное топливо	нет	нет
29	Котельная 1.08	котельная	уголь	нет	нет
30	Котельная 3.04	котельная	природный газ	нет	нет
31	Котельная 3.05	котельная	природный газ	нет	нет
32	Котельная 3.13	котельная	природный газ	отходящий газ	нет
33	Котельная 3.14	котельная	природный газ	нет	нет
34	Котельная 3.17	котельная	природный газ	нет	нет
35	Котельная 1.38	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
36	Котельная 4.31	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
37	Котельная 5.43	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
38	Котельная С.Тюленина	котельная	природный газ	дизельное топливо	нет
39	Котельная 2.10	котельная	природный газ	нет	нет
40	Котельная 2.33	котельная	природный газ	нет	нет
41	Котельная 2.11	котельная	природный газ	мазут	нет
42	Котельная 5.24	котельная	природный газ	мазут	нет
43	Котельная 5.42	котельная	природный газ	нет	нет
44	Котельная 1.09	котельная	природный газ	мазут	нет
45	Котельная 1.26	котельная	печное топливо	нет	нет
46	Котельная 1.23	котельная	природный газ	мазут	нет
47	Котельная 1.35	котельная	природный газ	нет	нет
48	Котельная 2.34	котельная	природный газ	нет	нет
49	Котельная 3.19	котельная	природный газ	нет	нет
50	Котельная 2.28	котельная	природный газ	нет	нет
51	Котельная 2.29	котельная	природный газ	нет	нет
52	Котельная 1.41	котельная	природный газ	нет	нет
53	Котельная 5.07	котельная	мазут	нет	нет
54	Котельная 5.46	котельная	природный газ	нет	нет

#### 4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В таблице 204 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Омска.

Таблица 204. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии г. Омска.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																				
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
АО "ОмскРТС"																								
1	ТЭЦ-3	Природный газ	8 163	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	
		Мазут	9 797	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
2	ТЭЦ-4	Экибастузский уголь	3 926	0,994	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	
		Природный газ	8 357	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Мазут	9 666	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
3	ТЭЦ-5	Экибастузский уголь	3944	0,994	0,993	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	
		Мазут	8 729	0,006	0,007	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
4	ТЭЦ-2	Природный газ	8 116	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,990	
		Кузнецкий каменный уголь	5803	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Мазут	9 505	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
5	КРК	Природный газ	8101	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
		Мазут	9 680	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																			
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
МП г. Омска "Тепловая компания"																							
1	Котельная 1.01	Уголь	5107	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Природный газ	8200	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
2	Котельная 1.03	Природный газ	8137	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
3	Котельная 1.04	Природный газ	8096	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
4	Котельная 1.05	Природный газ	8114	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
5	Котельная 1.27	Природный газ	8119	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
6	Котельная 1.43	Природный газ	8085	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
7	Котельная 2.01	Природный газ	8115	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
8	Котельная 2.02	Природный газ	8143	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
9	Котельная 2.03	Природный газ	8132	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
10	Котельная 2.04	Природный газ	8130	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
11	Котельная 2.05	Природный газ	8139	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
12	Котельная 2.06	Природный газ	8109	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
13	Котельная 2.07	Природный газ	8109	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
14	Котельная 2.08	Природный газ	8143	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
15	Котельная 2.09	Уголь	5113	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Природный газ	8200	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
16	Котельная 2.35	Природный газ	8140	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																			
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
17	Котельная 3.01	Природный газ	8101	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
18	Котельная 3.02	Природный газ	8109	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
19	Котельная 4.01	Природный газ	8111	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
20	Котельная 4.02	Природный газ	8109	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
21	Котельная 5.01	Природный газ	8130	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
22	Котельная 5.02	Природный газ	8140	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
23	Котельная 5.04	Природный газ	8208	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
24	Котельная 5.21	Природный газ	8143	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на мини-ТЭЦ						
25	Котельная 5.36	Природный газ	8139	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на мини-ТЭЦ						
26	Котельная 5.39	Природный газ	8136	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
27	Котельная 1.39	Печное топливо	10328	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Природный газ	8200	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
28	Котельная 1.08	Уголь	5114	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		Природный газ	8200	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"																							
1	Котельная 3.04	Природный газ	8254	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.											
2	Котельная 3.05	Природный газ	8254	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																				
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
ООО "Омсктехуглерод"																								
1	Котельная 3.13	Природный газ	7910	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2		
		Отходящий газ	546	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	
2	Котельная 3.14	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
АО "Омскшина"																								
2	Котельная 3.17	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
ООО "ПТЭ"																								
1	Котельная 1.38	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
2	Котельная 4.31	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3									
3	Котельная 5.43	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
4	Котельная С.Тюленина	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3					
АО "ОНИИП"																								
1	Котельная 2.10	Природный газ	7831	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ																								
1	Котельная 2.33	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
АО "Омсктрансаш"																								
1	Котельная 5.43	Природный газ	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
ООО "Теплогенерирующий комплекс"																								
1	Мини-ТЭЦ	Природный газ	8135	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0		
1	Котельная 5.24	Природный газ	8135	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0		
1	Котельная 5.42	Природный газ	8135	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0		

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																			
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Омский РВПиС																							
1	Котельная 1.09	Природный газ	8000	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3
ООО «Малая генерация»																							
1	Котельная 1.26	Печное топливо	11615	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "Тепловая компания"																							
1	Котельная 1.23	Природный газ	8113	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "Мечта"																							
1	Котельная 1.35	Природный газ	8100	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ПАО "Омский каучук"																							
1	ТЭС	Природный газ	8195	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "КомплексТеплоСервис"																							
1	Котельная 2.34	Природный газ	8060	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
ООО "Энергопоставка"																							
1	Котельная 3.19	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
АСУСО "Омский психоневрологический интернат"																							
1	Котельная 2.28	Природный газ	8050	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»																							
1	Котельная 2.29	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
АО «Русь»																							
1	Котельная 1.41	Природ-	7900	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																			
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		ный газ																					
ПАО "Сатурн"																							
1	Котельная 5.07	Мазут	9660	1.0	1.0	1.0	Закрытие котельной. Перевод нагрузки на ТЭЦ-3.																
ООО СМТ "Стройбетон"																							
1	Котельная 5.46	Природный газ	7910	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
Перспективные источники теплоснабжения																							
1	перспективная котельная ул.6-я Любинская	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0
2	перспективная котельная ул. Кондратюка	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	перспективная котельная, ул. Троицкая	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	перспективная котельная ул. Сакена Сейфуллина	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
5	перспективная котельная ул. Северная	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
6	перспективная котельная п. Линейный	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7	перспективная котельная, ул. 14-й Военный городок	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
8	перспективная котельная ул. 2-я Тепловозная	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
9	перспективная котельная, ул.	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Низш. тепл. сгор-я, ккал/кг	Доля сжигаемого топлива, ед.																			
				2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Маргелова																						
10	перспективная котельная ул. Урицкого	Природный газ	8200	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
11	перспективная котельная ул. 17-я Марьяновская	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	перспективная котельная ул. 1-я Рассветная	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0
13	перспективная котельная ул. 2-я Новая	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0
14	перспективная котельная ул. Красноярова	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
15	перспективная котельная, мкр. Загородный	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0
16	перспективная котельная Зоопарка	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
17	перспективная котельная парк "Солнечный"	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
18	перспективная котельная Кре-матория	Природный газ	8200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0

## **5. Преобладающий вид топлива**

Анализируя данные за базовый 2021 год, полученные в таблице 205, можно сделать вывод, что преобладающим видом топлива в г. Омск является уголь, который используется для производства тепловой энергии в объеме 48,90% от общего потребления топлива по всему городу. На долю природного газа приходится 47,95 %.

## **6. Приоритетное направление развития топливного баланса**

Приоритетным направлением развития топливного баланса при строительстве новых газовых котельных и реконструкции действующих котельных является сжигание природного газа. В связи с чем увеличатся расходы и потребление природного газа.

## 7. Суммарный расход топлива

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Омске приведены в таблице 205 и таблице 206 соответственно.

Таблица 205. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в г. Омске

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																				
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
1	АО "ОмскРТС"	Природный газ	1252,83	1276,77	1212,28	1212,28	1212,28	1212,28	1221,42	1229,12	1235,63	1240,15	1245,77	1251,60	1252,86	1254,45	1256,41	1257,08	1260,26	1262,81	1265,69	1268,83	
		в %	36,00	38,05	35,66	35,66	35,66	35,66	35,57	35,70	35,40	35,45	35,50	35,59	35,60	35,63	35,63	35,61	35,57	35,52	35,54	35,44	35,37
		Экибастузский уголь	2211,55	2063,45	2171,46	2171,46	2171,46	2171,46	2196,66	2198,11	2239,05	2242,77	2247,60	2249,14	2250,67	2250,45	2254,64	2257,16	2266,99	2276,90	2289,72	2302,73	
		в %	63,55	61,49	63,88	63,88	63,88	63,88	63,98	63,85	64,15	64,11	64,05	63,96	63,96	63,93	63,93	63,95	63,99	64,04	64,12	64,20	
		Кузнецкий каменный уголь	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		в %	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
		Мазут	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
		в %	0,40	0,42	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39
2	МП г. Омска "Тепловая компания"	Природный газ	165,05	156,03	152,73	152,73	153,24	154,01	153,99	153,62	153,21	154,34	154,84	156,67	157,09	144,71	138,90	141,11	143,76	146,84	147,38	147,80	
		в %	98,72	99,11	99,17	99,17	99,67	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Печное топливо	0,85	0,46	0,38	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,51	0,29	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Уголь	1,30	0,94	0,90	0,90	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		в %	0,78	0,60	0,59	0,59	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	ПО "Полет" филиал ФГУП "ГКНПЦ им. М.В.Хруничева"	Природный газ	51,25	51,14	51,04	50,89	50,77	50,66	50,56	50,46	12,49	12,75	12,72	12,69	12,65	12,62	12,59	12,55	12,52	12,55	12,52	12,48	
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
4	ООО "Омсктехуглерод"	Природный газ	80,14	80,44	80,21	79,82	79,55	79,38	79,27	79,22	79,10	78,94	78,84	78,67	78,67	78,66	78,52	78,51	78,38	78,28	78,08	77,88	

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		в %	40,50	40,59	40,49	40,40	40,34	40,30	40,29	40,25	40,23	40,19	40,18	40,15	40,04	39,93	39,91	39,80	39,78	39,77	39,74	39,70
		Отходящий газ	117,76	117,76	117,88	117,77	117,67	117,57	117,46	117,60	117,54	117,47	117,36	117,26	117,81	118,35	118,23	118,76	118,64	118,54	118,41	118,28
		в %	59,50	59,41	59,51	59,60	59,66	59,70	59,71	59,75	59,77	59,81	59,82	59,85	60,07	60,09	60,20	60,22	60,23	60,26	60,26	60,30
5	АО "Омскшина"	Природный газ	98,04	98,04	97,98	97,92	97,86	97,80	97,74	97,68	97,61	97,59	97,49	97,43	97,47	97,31	97,35	97,28	97,12	97,16	97,06	97,00
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
6	ООО "ПТЭ"	Природный газ	10,39	10,39	10,38	10,37	10,36	10,35	10,35	10,50	10,60	10,65	10,64	7,02	7,18	7,17	7,17	7,16	6,25	6,24	6,24	6,23
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
7	АО "ОНИИП"	Природный газ	24,48	25,30	25,30	25,23	25,49	25,42	25,35	25,28	25,21	25,14	25,07	25,01	24,94	24,85	24,88	25,13	25,04	24,94	24,85	25,15
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
8	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" МО РФ	Природный газ	2,03	2,03	1,81	1,81	1,81	1,81	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,78	1,78	1,78
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9	АО "Омсктрансмаш"	Природный газ	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10	ООО "Теплогенерирующий комплекс"	Природный газ	93,50	84,19	91,41	91,15	90,85	90,59	90,33	90,33	90,07	90,01	89,89	92,05	94,22	96,49	98,70	100,86	100,84	100,64	100,42	100,19
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
11	Омский РВПиС	Природный газ	0,74	0,74	0,74	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,93	Закрытие единственной котельной в зоне действия
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
12	ООО «Малая генерация»	Печное топливо	5,02	5,02	4,69	4,68	4,67	4,66	4,72	4,71	4,70	4,69	4,68	4,67	4,66	4,65	4,64	4,64	4,63	4,61	4,59	4,57
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
13	ООО "Тепловая компания"	Природный газ	16,20	18,40	17,70	17,72	17,70	17,68	17,66	17,69	17,61	17,69	17,67	17,64	17,62	17,60	17,63	17,60	17,57	17,55	17,52	17,49
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
14	ООО "Мечта"	Природный газ	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
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
15	ПАО "Омский каучук"	Природный газ	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70	324,70
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	Природный газ	7,60	6,94	7,99	7,99	7,97	7,94	7,92	7,90	7,88	7,84	7,82	7,80	7,77	7,76	7,73	7,71	7,69	7,67	7,64	7,61
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
17	ООО "Энергопоставка"	Природный газ	0,80	0,80	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
18	АСУСО "Омский психоневрологический интернат"	Природный газ	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,11
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Природный газ	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	0,71
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
20	АО «Русь»	Природный газ	0,33	0,33	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
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00





№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
11	Омский РВПиС	Природный газ	0,65	0,65	0,65	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	Закры- тие един- ствен- ной ко- тельной в зоне действия ЕТО-11 Омский РВПиС. Перевод нагрузки на ТЭЦ- 3.
12	ООО «Малая генерация»	Печное топливо	3,02	3,02	2,83	2,82	2,81	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2,77	2,75
13	ООО "Тепловая компания"	Природный газ	13,9 8	16,2 8	15,6 6	15,6 8	15,6 6	15,6 5	15,6 3	15,6 6	15,6 7	15,6 6	15,6 4	15,6 1	15,5 9	15,5 7	15,6 0	15,5 8	15,5 5	15,5 3	15,5 0	15,48
14	ООО "Мечта"	Природный газ	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
15	ПАО "Омский каучук"	Природный газ	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277, 35	277,35
16	ООО "КомплексТеплоСервис"	Природный газ	6,60	6,02	6,94	6,94	6,92	6,90	6,88	6,86	6,84	6,81	6,79	6,77	6,75	6,74	6,72	6,70	6,68	6,66	6,63	6,61
17	ООО "Энергопоставка"	Природный газ	0,71	0,71	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
18	АСУСО "Омский психоневрологиче- ский интернат"	Природный газ	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,97
19	БСУСО «Кировский дом-интернат для умственно-отсталых детей»	Природный газ	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
20	АО «Русь»	Природный газ	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	0,29	0,29
21	ПАО "Сатурн"	Мазут	3,71	3,71	3,71	Заккрытие единственной котельной в зоне действия ЕТО-21 ПАО "Сатурн". Перевод нагрузки на ТЭЦ-5.																
22	ООО СМТ "Стройбетон"	Природный газ	8,06	9,40	9,78	9,82	9,82	9,81	9,97	10,0 0	10,0 0	10,0 6	10,3 2	13,7 5	17,3 0	20,6 3	23,9 5	27,2 3	27,2 2	27,2 2	27,2 1	27,28
23	Перспективные источники тепло- снабжения	Природный газ	-	-	-	0,04	0,04	0,31	0,62	0,62	0,62	0,87	0,87	0,87	0,87	1,05	1,08	1,26	1,36	1,44	1,73	2,20
	Итого по г. Омск	Природный газ	1871 ,69	1883 ,85	1831 ,90	1831 ,36	1831 ,32	1831 ,64	1839 ,40	1845 ,65	1818 ,34	1823 ,45	1828 ,63	1837 ,01	1843 ,82	1839 ,48	1841 ,13	1849 ,06	1853 ,07	1857 ,64	1860 ,30	1862,88

№ ЕТ О	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)																			
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
		Экибастузский уголь	3932,23	3668,58	3860,76	3860,76	3860,76	3860,76	3905,49	3908,07	3980,74	3987,34	3995,91	3998,65	4001,36	4000,98	4008,41	4012,88	4030,35	4047,92	4070,68	4093,79
		Кузнецкий каменный уголь	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
		Мазут	14,55	14,55	14,55	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
		Печное топливо	3,60	3,36	3,10	3,09	3,09	2,81	2,85	2,84	2,83	2,83	2,82	2,82	2,81	2,80	2,79	2,80	2,79	2,78	2,77	2,75
		Уголь	1,72	1,29	1,24	1,24	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отходящий газ	1509,86	1509,86	1511,39	1510,06	1508,72	1507,39	1506,06	1507,84	1507,02	1506,10	1504,77	1503,44	1510,54	1517,41	1515,86	1522,73	1521,14	1519,93	1518,28	1516,59

## **8. Согласование перспективных топливных балансов с программой газификации и схемой газоснабжения**

### **8.1. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Омской области**

Система газоснабжения Омской области находится в зоне эксплуатационной ответственности общества с ограниченной ответственностью (далее - ООО) "Газпром трансгаз Томск". Эксплуатация объектов транспорта газа осуществляется филиалом ООО "Газпром трансгаз Томск" - Омским линейным производственным управлением магистральных газопроводов.

Газоснабжение потребителей Омской области осуществляется по 2 магистральным газопроводам и газопроводам-отводам.

Протяженность магистральных газопроводов на территории Омской области составляет 394,3 км, протяженность газопроводов-отводов - 360,4 км. В собственности публичного АО "Газпром" находятся 70,1% участков магистральных газопроводов, 29,9% участков магистральных газопроводов - на балансе АО "Омскгазстройэксплуатация".

В составе региональной газотранспортной системы Омской области эксплуатируется одна линейная компрессорная станция (далее - КС): КС "Омская", находящаяся в зоне эксплуатационной ответственности ООО "Газпром трансгаз Томск". В составе КС "Омская" - один компрессорный цех, два газоперекачивающих агрегата общей мощностью 20 МВт. Техническое состояние - работоспособное, исправное.

В Омской области эксплуатируются 26 газораспределительных станций (далее - ГРС), из них 24 в работе, 2 - в резерве. 14 ГРС находятся на балансе ООО "Газпром межрегионгаз", 11 ГРС - на балансе АО "Омскгазстройэксплуатация", 1 ГРС - на балансе АО "Тевризнефтегаз". Суммарная проектная производительность ГРС составляет 2 322 тыс. куб.м/час. Эксплуатация ГРС ООО "Газпром межрегионгаз" и АО "Омскгазстройэксплуатация" осуществляется 60 операторами филиала ООО "Газпром трансгаз Томск".

Крупные промышленные производства региона снабжают газом 5 ГРС (20 процентов от общего числа). К ним относятся ГРС:

- ГРС-3 г. Омска;
- ГРС-4 г. Омска;
- ГРС-5 г. Омска;
- ГРС-1А г. Омска;
- ГРС-1 г. Омска.

По состоянию на 1 января 2020 года указанные ГРС в период пикового газопотребления поставляли в сети газораспределения 78,5 процента от общего объема поставок природного газа в Омской области.

Суммарная проектная пропускная способность ГРС на территории Омской области составляет 2 322,0 тыс. куб.м/ч.

Суммарная фактическая пиковая загрузка (зимняя пиковая) ГРС по состоянию на 1 января 2019 года составляла 776,3 тыс. куб.м/ч (33,5%).

С учетом проектных значений производительности и фактической пиковой загрузки номинальный резерв ГРС Омской области по поставкам газа потребителям в период пикового газопотребления оценивается в 1 544,2 тыс. куб.м/ч (66,5%).

Газораспределительная система Омской области представляет собой комплекс сооружений, состоящий из следующих элементов:

- источники газоснабжения (ГРС);
- газопроводы высокого давления 1 и 2 категорий, среднего и низкого давлений;
- пункты редуцирования газа;
- отключающие устройства;
- потребители природного газа.

Эксплуатацию объектов системы газораспределения газа осуществляют газораспределительные организации (далее - ГРО), одна из которых входит в группу ООО "Газпром межрегионгаз" - АО "Омскоблгаз" - обособленное подразделение в Омской области. Также на территории Омской области ведут свою деятельность независимые (не входящие в группу ООО "Газпром межрегионгаз") ГРО - АО "Омскгазстройэксплуатация", ООО "Межоблгаз", АО "Омскгоргаз", ООО "Омскгазсеть".

Наиболее крупными ГРО в части протяженности эксплуатируемых наружных газопроводов являются АО "Омскгазстройэксплуатация" и АО "Омскгоргаз".

Общая протяженность газопроводов Омской области, обслуживаемых ГРО, составляет 8 682,80 км.

По состоянию на 1 января 2020 года уровень газификации населения Омской области природным газом, рассчитанный согласно Методике расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года N 308, составляет 35,17%.

Уровень потенциальной газификации населения Омской области природным газом составляет 50,51%.

Основными направлениями использования природного газа в Омской области являются: потребление топлива на производство тепловой энергии централизованными источниками энергоснабжения, потребление топлива централизованными котельными, децентрализованными коммунально-бытовыми котельными, непосредственное потребление

топлива промышленностью, потребление топлива на отопление индивидуального жилого фонда, пищеприготовление и подогрев воды населением, потребление топлива мелкими коммерческими предприятиями и коммунально-бытовыми потребителями сферы услуг.

Потребителей природного газа Омской области условно можно разделить на три крупные категории:

- промышленные предприятия;
- коммунально-бытовые предприятия;
- население.

Согласно данным центрального производственно-диспетчерского департамента ООО "Газпром межрегионгаз" в 2018 году объем поставок природного газа потребителям Омской области, с учетом собственных нужд ООО "Газпром межрегионгаз", составил 3 572,0 млн. куб.м/год. По данному показателю Омская область занимает третье место в Сибирском федеральном округе и 34-е по России.

Доля от общего объема потребления природного газа по категориям потребителей составляет:

- промышленные предприятия - 2 721,2 млн. куб.м/год (76%);
- коммунально-бытовые предприятия - 425,0 млн. куб.м/год (12%);
- население - 425,8 млн. куб.м/год (12%).

Следует отметить, что в категории "промышленные предприятия" учтены объекты электроэнергетики (ТЭЦ), объем газопотребления которыми в 2018 году составил 1 174,8 млн. куб.м/год, или 32,9% общего потребления газа в Омской области.

Основным поставщиком природного газа потребителям Омской области является ООО "Газпром межрегионгаз Омск".

Проблемы развития газоснабжения и газификации Омской области связаны с удаленностью перспективных потребителей от источников газоснабжения (трасс прохождения магистральных газопроводов), а также с необходимостью увеличения газотранспортных мощностей для обеспечения поставки дополнительных объемов газа на территорию области.

С 2013 по 2020 год включительно ввод в эксплуатацию новых объектов линейной части магистральных газопроводов и ГРС в Омской области не осуществлялся.

Несмотря на отсутствие ввода в эксплуатацию новых объектов линейной части магистрального газопровода, на территории Омской области в период с 2013 по 2020 год наблюдается положительная динамика развития газификации природным газом. За отчетный период ежегодный прирост уровня газификации природным газом в области в среднем составил 0,2% в год.

При неизменном количестве населенных пунктов Омской области, газифицированных природным газом и СУГ, с 2013 по 2020 год количество газифицированных природным газом населенных пунктов выросло на 56 ед., при этом количество населенных пунктов, газифицированных СУГ, сократилось на 56 ед.

Анализ показателей газификации области указывает на то, что данная ситуация обусловлена переводом существующего жилого фонда, газифицированного СУГ, на природный газ, а также подключением вновь вводимого жилого фонда в газифицированных природным газом населенных пунктах к сетям газораспределения.

Также за отчетный период наблюдается положительная динамика подключения промышленных и сельскохозяйственных предприятий, коммунально-бытовых потребителей области к системе газоснабжения и газификации.

В соответствии с приказом Федеральной антимонопольной службы России от 2 июля 2021 года N 545/21 "Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 1021", минимальная допустимая цена реализации товарного газа для потребителей Омской области составляет 4 275,0 руб./1000 куб.м без НДС, максимальная - 4 353,0 руб./1000 куб.м без НДС.

Три северных района Омской области (Тевризский, Знаменский, Тарский) снабжаются природным газом, добытым на Тевризском газоконденсатном месторождении. В 2019 году с Тевризского месторождения было добыто 4,15 млн. куб.м/год для газоснабжения населения. В целях дальнейшего развития необходимо провести ряд мероприятий, которые позволят увеличить добычу природного газа до 8 и более млн. куб.м, снизить затраты, связанные с добычей природного газа, и обеспечить устойчивый уровень безубыточности. Увеличение отбора газа не обеспечено разведанными запасами и бурением новых скважин; месторождение требует проведения дополнительных работ.

Тевризское газоконденсатное месторождение, открытое в 1971 году, расположено в северо-западной части Омской области в 30 км к западу от р.п. Тевриз. С востока на запад месторождение пересекает р. Иртыш.

Добычей свободного газа в Омской области занимается только открытое акционерное общество "Тевризнефтегаз".

По величине извлекаемых запасов Тевризское месторождение является очень мелким.

В настоящее время эксплуатационный фонд месторождения состоит из трех скважин, расположенных на юго-восточной (скважины N 5, 110) и северо-западной залежах (скважина N 6).

Максимальный объем добычи природного газа на Тевризском месторождении был достигнут в 2007 году и составил 15,1 млн. куб.м/год. В последующие годы объем добычи газа постоянно снижался и в 2019 году составил 4,1 млн. куб.м/год (на 72% ниже максимального объема).

Планируемый годовой объем поставки газа потребителям на полное развитие составит 3,5 млн. куб.м/год (550 куб.м/ч). Такие объемы не позволят обеспечить в полной мере не только перспективных, но и существующих потребителей данных районов.

В связи с этим для обеспечения необходимыми объемами природного газа потребителей Тевризского, Знаменского и Тарского районов Омской области Генеральной схемой газоснабжения и газификации Омской области предложено строительство перспективного источника газоснабжения: газопровода-отвода, ГРС "Тарская" и газопровода-связки (от перспективного источника до существующих распределительных сетей) в Тарском районе Омской области.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2021 года N 3603-р в Омской области определен единый оператор газификации - ООО "Газпром газификация". В соответствии с подпунктом "о" пункта 5 Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года N 1550, финансирование мероприятий в рамках догазификации на территории всех субъектов Российской Федерации при отсутствии такой возможности у регионального оператора газификации и газораспределительных организаций обеспечивает единый оператор газификации.

## **8.2. Прогноз ожидаемых результатов реализации программы**

Программой предусмотрено строительство 431,80 км межпоселковых газопроводов и 146,79 км сетей газораспределения в населенных пунктах Омской области.

Общий годовой прирост поставок газа на нужды населения Омской области при вводе в эксплуатацию проектируемых объектов газификации составит около 65 818 тыс. куб.м.

### **8.3. Ожидаемый эффект от реализации Программы**

Создание технической возможности подключения к сетям газораспределения 28 658 квартир в 56 населенных пунктах Омской области.

Выполнение предусмотренных Программой мероприятий позволит повысить устойчивость и качественный уровень газоснабжения потребителей, сэкономит средства бюджета и населения за счет сокращения закупки дорогостоящего топлива и минимизации использования энергоемких мазутных котельных, снизит стоимость услуг теплоснабжения.

Кроме того, реализация мероприятий Программы значительно улучшит экологическую обстановку в регионе за счет замены твердого топлива на природный газ и прекращения выбросов сажи, сернистого ангидрида, окиси углерода, обеспечит экономию финансовых средств от прекращения использования золоотвалов, исключит ежегодные потери лесного хозяйства от заготовки дров.

## **9. Описание изменений в перспективных топливных балансах 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 перспективные топливные балансы были определены заново без учета положений утвержденной схемы теплоснабжения города Омска на период до 2033 года.