

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЫКТЫВКАР ДО 2040 ГОДА  
(актуализированная версия)**

**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 пе-

ревооружение 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 (организациям).

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

Раздел 12. Решения по бесхозным 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

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
СОДЕРЖАНИЕ .....	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	6
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	11
СОКРАЩЕНИЯ .....	13
ВВЕДЕНИЕ.....	14
Раздел 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.....	15
1.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» .....	15
1.2. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» .....	17
1.3. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	22
1.4. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» .....	25
1.5. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» .....	30
1.6. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» .....	32
1.7. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» ...	34

1.8. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	36
1.9. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО» .....	38
1.10. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования перспективных источников .....	40
Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива .....	43
Раздел 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива .....	44
Раздел 4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	46
Раздел 5. Преобладающий вид топлива.....	48
Раздел 6. Приоритетное направление развития топливного баланса .....	50
Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	51

## СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ .....	16
Таблица 2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	17
Таблица 3. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	17
Таблица 4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	18
Таблица 5. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	18
Таблица 6. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	19
Таблица 7. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	20
Таблица 8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	20
Таблица 9. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» .....	21
Таблица 10. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	22
Таблица 11. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	22
Таблица 12. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	23
Таблица 13. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	23
Таблица 14. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» .....	23

Таблица 15. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».....	24
Таблица 16. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».....	24
Таблица 17. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».....	24
Таблица 18. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго».....	25
Таблица 19. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго») .....	25
Таблица 20. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» .....	26
Таблица 21. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»).....	26
Таблица 22. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»).....	27
Таблица 23. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»).....	28
Таблица 24. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» .....	28
Таблица 25. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» .....	29
Таблица 26. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» .....	30
Таблица 27. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» .....	30
Таблица 28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс».....	30





Таблица 45. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК».....	34
Таблица 46. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» .....	35
Таблица 47. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» .....	35
Таблица 48. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК».....	35
Таблица 49. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК».....	35
Таблица 50. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе.....	36
Таблица 51. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	36
Таблица 52. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	36
Таблица 53. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	36
Таблица 54. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	37
Таблица 55. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	37
Таблица 56. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	37
Таблица 57. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе .....	37
Таблица 58. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО».....	38
Таблица 59. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	38

Таблица 60. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	38
Таблица 61. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	38
Таблица 62. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	39
Таблица 63. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	39
Таблица 64. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	39
Таблица 65. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» .....	39
Таблица 66. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных	40
Таблица 67. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных.....	40
Таблица 68. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных.....	40
Таблица 69. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных .....	41
Таблица 70. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных.....	41
Таблица 71. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных.....	41
Таблица 72. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных .....	42
Таблица 73. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных .....	42
Таблица 74. Нормативные запасы резервного топлива на источниках тепловой энергии .....	43
Таблица 75. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии .....	44
Таблица 76. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии городского округа Сыктывкар.....	46
Таблица 77. Прогнозные значения расходов условного топлива в г.о. Сыктывкар.....	48

## 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
Топливоно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый норматив	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций

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

## СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукиционно-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;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия.

## ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с пунктом 36 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных Постановлением №154, в составе главы «Перспективные топливные балансы» учтено следующее:

- фактические топливные балансы в зоне действия каждого источника тепловой энергии за 2024 год, плановые балансы на 2025 год и прогнозные балансы на последующие периоды;
- фактические на 2024 год, плановые балансы на 2025 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.

**Раздел 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. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»**

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ АО «СЛПК» приведены в таблице 1.

Таблица 1. Топливоно-энергетический баланс ТЭЦ

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования															
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
<b>Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>4466,5</b>	<b>4610,4</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>	<b>4600</b>
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3019,2	3103,6	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2676,4	2750,1	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1668,461	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	979,650	1020,059	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	688,811	713,148	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0
Природный газ	тыс. т условного топлива	953,575	994,607	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990
Мазут	тыс. т условного топлива	5,516	5,296	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Кора	тыс. т условного топлива	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53	145,53
Черный щелок	тыс. т условного топлива	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57	507,57
Затрачено натурального топлива всего, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ	млн. м <sup>3</sup>	817,839	853,030	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079
Мазут	тыс. т. натурального топлива	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089
Кора	тыс. т. натурального топлива	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27	648,27
Черный щелок	тыс. т. натурального топлива	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43	1644,43
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	366,0	370,9	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	154,2	154,7	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период	тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10	664,10
Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период	тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80	63,80



1.2. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 2.

Таблица 2. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
1	Горбольница	газ	4265,599	4324,436	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832	4345,832
2	№1	газ/мазут	42273,14	42862,464	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382	43076,382
3	Центральная (В. Максак-овка)	газ/мазут	22978,450	23299,928	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651	23416,651
4		газ	3569,272	3617,319	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820	3634,820
5	№4	газ	-	-	-	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
		мазут	-	104,00	104,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	1537,005	1537,005	1537,005	1537,005	1537,005	1537,005	1537,005	1537,005	1537,005	1537,005	1537,005	1537,005
		мазут	1509,605	1529,748	1537,005	1537,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	4377,415	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013	4399,013
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	3 930,34	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5	3 903,5
		мазут	3910,985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672	9806,672
		мазут	7853,278	7891,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	9623,798	9 671,42	9 671,42	9 671,42	9 671,42	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы телоснабжения										
11	Больница	уголь	1928,259	1 946,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	1400,670	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1	1 708,1
Всего природный газ			77443,961	78483,247	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785	78852,785
Всего уголь			3328,929	3 654,10	1 708,10	1 708,10	1708,1	1708,1	1708,1	1708,1	1708,1	1708,1	1708,1	1708,1	1708,1	1708,1	1708,1	1708,1
Всего мазут			22897,666	19092,455	11 208,425	11208,425	9 671,42	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
Всего другие виды топлива			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			103670,556	101229,802	91769,31	91769,31	90232,305	80560,885	80560,885	80560,885	80560,885	80560,885	80560,885	80560,885	80560,885	80560,885	80560,885	80560,885

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 3.

Таблица 3. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск с коллекторов тепловой энергии, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
1	Горбольница	газ	4150,068	4207,311	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128	4228,128
2	№1	газ/мазут	41558,334	42137,693	42347,9938	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994	42347,994
3	Центральная (В. Максак-овка)	газ/мазут	22674,435	22991,6597	23106,83841	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838	23106,838
4	Спецшкола	газ	3407,213	3453,078	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785	3469,785
5	№4	газ	-	-	-	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
		мазут	-	104,0	104,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	1536,430	1564,317	1592,710	1621,619	1651,052	1681,019	1711,530	1742,595	1774,224	1806,427	1839,215	1872,597
		мазут	1436,549	1455,717	1482,139	1509,041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	газ	4366,437	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981	4387,981
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195	3705,195
		мазут	3686,504	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркещ)	газ	-	-	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371	9441,371
		мазут	7487,850	7525,871	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	9251,986	8324,923	7720,031	7720,031	7720,031	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	уголь	1887,451	1897,011	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													

12	Трехозерка	уголь	1368,008	1374,916	1381,859	1388,837	1395,850	1402,898	1409,982	1417,102	1424,258	1431,450	1438,678	1445,943	1453,244	1460,583	1467,958	1475,370
Всего природный газ			76156,48 7	77177,72 27	77540,726 21	77540,72 6	77540,72 6	77540,726	77540,726	77540,726	77540,726	77540,726	77540,726	77540,726	77540,726	77540,726	77540,726	77540,726
Всего уголь			3255,459	3 271,93	1 381,86	1 388,84	1395,85	1402,898	1409,982	1417,102	1424,258	1431,45	1438,678	1445,943	1453,244	1460,583	1467,958	1475,37
Всего мазут			21862,88 9	17306,51 1	9 202,17	9229,072	7 720,03	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
Всего другие виды топлива			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			101274,8 35	97756,16 07	88124,755 21	88158,63 5	86656,60 7	78943,624	78950,708	78957,828	78964,984	78972,176	78979,404	78986,669	78993,97	79001,309	79008,684	79016,096

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 4.

Таблица 4. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
1	Горбольница	газ	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
2	№1	газ/мазут	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
3	Центральная (В. Макса- ковка)	газ/мазут	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
4	Спецшкола	газ	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
5	№4	газ	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	222,3	222,3	222,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	276,1	276,1	276,1	276,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	216,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	195,5	195,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	уголь	322,8	322,8	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3
Всего природный газ			164,2	163,8	162,8	162,8	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Всего уголь			289,4	289,4	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3
Всего мазут			215,1	214,4	229,6	229,7	222,7	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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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			179,8	177,1	170,5	170,4	169,0	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 5.

Таблица 5. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		

1	Горбольница	газ	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
2	№1	газ/мазут	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
3	Центральная (В. Максаков-ка)	газ/мазут	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
4	Спецшкола	газ	164,7	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	№4	газ	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
		мазут	222,3	222,3	222,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
		мазут	293,8	293,7	293,7	293,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	162,6	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
		мазут	229,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	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
		мазут	205,1	205,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	231,5	232,5	233,3	233,3	233,3	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	уголь	326,3	326,3	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	253,8	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7
Всего природный газ			167,3	167,1	166,5	166,5	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
Всего уголь			292,4	292,4	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7
Всего мазут			225,3	224,5	240,8	241,0	233,3	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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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			184,2	181,4	174,7	174,6	173,1	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 6.

Таблица 6. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
1	Горбольница	газ	621,867	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941
2	№1	газ/мазут	7237,013	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110
3	Центральная (В. Максакровка)	газ/мазут	3665,631	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943
4	Спецшкола	газ	586,531	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344
5	№4	газ	-	-	-	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
		мазут	0,0	23,1	23,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
		мазут	400,809	402,709	404,617	406,535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	газ	322,185	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4
		мазут	379,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
		мазут	863,690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501
		мазут	1580,17	1587,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

			0	1														
10	Аэропорт	мазут	2103,29 2	1 972,6	1 835,3	1 835,3	1 835,3	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и переключение части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	уголь	603,934	625,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
12	Трехозерка	уголь	376,937	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915
Всего природный газ			12433,2 27	12866,7 38	12869,5 64	12872,4 04	12875,2 58	12878,125	12881,006	12883,900	12886,809	12889,732	12892,668	12895,619	12898,584	12901,563	12904,556	12907,564
Всего уголь			980,871	1003,91 5	1029,51 5	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915
Всего мазут			4947,96 1	3963,16 0	2239,91 7	2241,83 5	1835,30 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего ДТ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего другие виды топлива			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			18362,0 59	17833,8 13	16138,9 96	15493,1 54	15089,4 73	13257,040	13259,921	13262,815	13265,724	13268,647	13271,583	13274,534	13277,499	13280,478	13283,471	13286,479

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 7.

Таблица 7. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
1	Горбольница	газ	533,468	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105
2	№1	газ/мазут	6208,267	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233
3	Центральная (В. Максак- овка)	газ/мазут	3144,559	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268
4			Спецшкола	газ	503,155	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568
5	№4	газ	-	-	-	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
		мазут	0,0	16,3	16,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948
		мазут	286,700	288,144	288,144	288,144	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	276,387	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5
		мазут	271,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023
		мазут	617,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Сед- кыркещ)	газ	-	-	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1
		мазут	1130,300	1 094,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	1504,491	1 391,9	1 295,0	1 295,0	1 295,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	уголь	781,400	839,1	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
12	Трехозерка	уголь	487,700	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5
Всего природный газ			10665,83 6	11035,67 4	11035,67 4	11035,67 4	11035,67 4	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674
Всего уголь			1269,100	1412,600	1224,100	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500
Всего мазут			3539,291	2774,144	1583,144	1583,144	1295,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего ДТ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего другие виды топлива			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			15474,22 7	15222,41 8	13842,91 8	13192,31 8	12904,17 4	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 8.

Таблица 8. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
1	Горбольница	газ	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
2	№1	газ/мазут	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
3	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
4	Спецшкола	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

5	№4	газ	-	-	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		мазут	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	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
		мазут	0,22	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	газ	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	0,22	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
		мазут	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		мазут	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	0,65	0,60	0,56	0,56	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения											
11	Больница	уголь	0,34	0,34	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	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
Всего природный газ			4,89	5,10	5,62	5,80	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Всего уголь			0,63	0,63	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
Всего мазут			1,79	1,48	0,99	0,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	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 котельных в неотапительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 9.

Таблица 9. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли-ва	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилком <span style="text-decoration: underline;">у</span> слуги»																		
1	Горбольница	газ	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
2	№1	газ/мазут	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
3	Центральная (В. Максаков-ка)	газ/мазут	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
4	Спецшкола	газ	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
5	№4	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		мазут	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	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
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	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
		мазут	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		мазут	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	0,14	0,13	0,13	0,13	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и переключение части потребителей на индивидуальные ситстемы теплоснабжения											
11	Больница	уголь	0,07	0,07	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	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			0,77	0,83	0,89	0,89	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего уголь			0,10	0,10	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 мазут			0,33	0,25	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.3. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 10.

Таблица 10. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																		
1	Нижний Чов	газ	26181,325	25984,716	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597
2	Чит 1	газ	2061,588	1767,023	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235
3	Чит 2	газ	1926,9	1751,801	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769
4	Чит 3	газ	4961,480	4421,026	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	6755,225	6973,055	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927
6	Стахановская, 17/1	газ	919,766	1282,184	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465
Всего природный газ			45415,749	44789,270	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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			45415,749	44789,270	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 11.

Таблица 11. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																		
1	Нижний Чов	газ	25720,141	25523,532	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413
2	Чит 1	газ	1893,753	1731,496	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708
3	Чит 2	газ	2026,061	1718,653	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622
4	Чит 3	газ	4877,541	4337,087	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	6632,189	6850,019	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891
6	Стахановская, 17/1	газ	905,186	1267,604	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465
Всего природный газ			44664,335	44037,856	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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			44664,335	44037,856	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 12.

Таблица 12. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																		
1	Нижний Чов	газ	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1	141,1
2	Чит 1	газ	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3
3	Чит 2	газ	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
4	Чит 3	газ	163,3	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
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	160,0	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
6	Стахановская, 17/1	газ	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5	242,5
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Всего природный газ			154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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			154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 13.

Таблица 13. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																		
1	Нижний Чов	газ	143,9	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7
2	Чит 1	газ	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6	188,6
3	Чит 2	газ	207	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5
4	Чит 3	газ	167,3	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	160	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
6	Стахановская, 17/1	газ	263,1	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6	252,6
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
Всего природный газ			157,3	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0	0,0	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			157,3	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 14.

Таблица 14. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																		
1	Нижний Чов	газ	3894,537	4021,769	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866
2	Чит 1	газ	232,3331	225,5722	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437
3	Чит 2	газ	247,6891	257,7756	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717
4	Чит 3	газ	645,0768	625,2329	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	927,7078	948,4551	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896
6	Стахановская, 17/1	газ	97,92931	186,5063	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	418,0769	403,0028	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808
Всего природный газ			6463,35	6668,314	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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			6463,35	6668,314	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 15.

Таблица 15. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																		
1	Нижний Чов	газ	3332,612	3437,945	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95
2	Чит 1	газ	244,308	192,8268	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493
3	Чит 2	газ	291,494	220,3553	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097
4	Чит 3	газ	650,733	534,4703	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	896,665	810,7716	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204
6	Стахановская, 17/1	газ	122,56	159,4319	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	311,714	344,5005	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967
Всего природный газ			5850,086	5700,301	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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 котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 16.

Таблица 16. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																		
1	Нижний Чов	газ	1,37	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
2	Чит 1	газ	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3	Чит 2	газ	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
4	Чит 3	газ	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	0,42	0,39	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
6	Стахановская, 17/1	газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	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
Всего природный газ			2,96	2,92	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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 котельных в неопотительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 17.

Таблица 17. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																		
1	Нижний Чов	газ	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
2	Чит 1	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
3	Чит 2	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
4	Чит 3	газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Стахановская, 17/1	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
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	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
Всего природный газ			0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0







№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																		
9	Н. Чов	мазут	231,5	231,5	231,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	-	-	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
		уголь	313,6	313,2	313,2	313,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	167,6	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	159,4	159,4	159,4	159,9
11	Кочпон	газ	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	159,7	159,9	160,0
12	РММТ	газ	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
		мазут	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
16	Котельная Давпон	газ	-	-	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Всего природный газ			157,5	157,5	157,5	157,4	157,4	157,4	157,4	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,2	157,2	157,1	157,1
Всего уголь			313,6	313,2	313,2	313,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			225,9	226,1	226,0	221,1	221,1	221,1	221,1	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
Всего другие виды топлива			0,0	0,0	0,0	0,0	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			157,69	158,93	159,12	158,26	159,45	157,69	157,4	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,2	157,2	157,1	157,1

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго», приведены в таблице 22.

Таблица 22. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																		
1	ЦВК	газ	214 635	224 938,1	218 301,4	206 905,7	207 272,0	192 892,8	193 042,2	193 287,9	192 953,1	192 633,1	191 552,0	190 386,5	189 528,9	188 364,1	186 653,1	186 760,6
		мазут	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
2	Винзавод	газ	1 991	1 779,2	1 779,2	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	15 333	15 541,0	15 304,9	15 298,9	15 298,9	15 244,6	15 155,2	14 956,4	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8	14 871,8
4	Кутузова	газ	576	675,0	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	408,1	376,9	376,9	376,9	376,9	376,9
5	Госопытная	газ	2 318	2 384,0	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 299,7	2 209,0	2 209,0
6	Больничный Городок	газ	8 934	10 148,4	10 520,4	10 738,7	10 738,7	10 738,7	10 738,7	10 738,7	10 738,7	10 665,1	10 665,1	10 665,1	10 665,1	10 665,1	10 630,2	10 630,2
7	Оранжерея	газ	0,0	0,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													
8	Рыбцех	газ	-	-	-	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4	273,4
		мазут	402	394,0	357,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	4	4	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Н. Чов	газ	-	-	-	-	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1	203,1
		уголь	344	399,0	406,0	406,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	2 976	2 783,0	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 630,8	2 502,9	2 502,9	2 502,9	2 260,7
11	Кочпон	газ	6 054	6 182,0	5 571,0	5 571,1	5 571,1	5 461,2	5 461,2	5 336,4	5 336,4	5 320,4	5 193,7	5 019,6	5 019,6	4 777,5	4 651,1	4 543,2
12	РММТ	газ	1 071	1 131,0	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 078,9	1 027,6	1 027,6	1 027,6	1 027,6	1 027,6	1 027,6	1 027,6
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2	296,2
		мазут	385	406,0	387,3	387,3	387,3	387,3	387,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	5 545	5 906,0	5 427,9	5 427,9	5 328,3	5 328,3	5 328,3	5 328,3	5 328,3	5 178,9	4 913,0	4 767,3	4 767,3	4 767,3	4 767,3	4 767,3
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	3 077	3 307,0	3 685,0	3 685,0	3 685,0	3 685,0	3 685,0	3 685,0	3 477,4	3 397,5	3 397,5	3 397,5	3 397,5	3 397,5	3 087,3	2 905,5
16	Котельная Давпон	газ	-	-	12 981,2	25 700,6	25 420,5	38 404,0	38 327,6	38 404,0	38 862,3	38 784,0	39 009,4	39 082,9	38 784,9	39 179,0	39 252,6	38 681,0
Всего природный газ			262 510	274 775	279 989	280 019	280 209	278 649	278 632	278 927	278 758	277 990	276 741	275 298	274 015	273 002	270 803	269 807
Всего уголь			344	399	406	406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			1071	1084	1029,1	671,3	671,3	671,3	671,3	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Всего ДТ			6	6	6	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего другие виды топлива			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			263 931	276 264	281 430	281 098	280 882	279 322	279 306	279 211	279 042	278 274	277 025	275 582	274 299	273 286	271 087	270 091

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго», приведены в таблице

23.



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																		
16	Котельная Давпон	газ	-	-	3,16	6,21	6,21	9,23	9,23	9,23	9,39	9,41	9,43	9,46	9,47	9,49	9,51	9,51
Всего природный газ			83,93	85,63	86,22	87,00	88,04	88,65	89,73	90,73	91,70	92,37	93,01	93,50	93,99	94,59	95,13	95,70
Всего уголь			0,18	0,18	0,18	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
Всего мазут			0,36	0,36	0,35	0,20	0,20	0,20	0,20	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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	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 котельных в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго», приведены в таблице 26..

Таблица 25. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																		
1	ЦВК	газ	8,56	8,76	8,54	8,35	8,56	8,25	8,43	8,61	8,76	8,85	8,94	8,99	9,03	9,11	9,18	9,25
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Винзавод	газ	0,04	0,04	0,04	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	0,57	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
4	Кутузова	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
5	Госопытная	газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6	Больничный Городок	газ	0,21	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
7	Оранжевая	газ	0,14	0,14	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													
8	Рыбцех	газ	-	-	-	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
		мазут	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Н. Чов	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
		уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
11	Кочпон	газ	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,13	0,13	0,12
12	РММТ	газ	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
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		мазут	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	0,14	0,14	0,14	0,22	0,22	0,14	0,22	0,22	0,22	0,22	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
16	Котельная Давпон	газ	-	-	0,52	1,01	1,01	1,50	1,50	1,50	1,54	1,54	1,55	1,56	1,56	1,57	1,58	1,58
Всего природный газ			10,13	10,37	10,52	10,88	11,09	11,19	11,45	11,63	11,81	11,90	11,97	12,02	12,06	12,14	12,22	12,29
Всего уголь			0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**1.5. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 26.

Таблица 26. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5
Всего природный газ			83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 27.

Таблица 27. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915
Всего природный газ			77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 28.

Таблица 28. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Всего природный газ			130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 29.

Таблица 29. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
Всего природный газ			162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 30.

Таблица 30. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9
Всего природный газ			12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9
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
Всего мазут			76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 31.

Таблица 31. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6
Всего природный газ			10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6
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
Всего мазут			56	76,72	76,72	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 32.

Таблица 32. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
Всего природный газ			4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
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
Всего мазут			0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	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 котельных в неопотительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 33.

Таблица 33. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»																	
№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
ЕТО №5 АО «Комитекс»																	
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	газ	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего природный газ			0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
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
Всего мазут			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.6. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 34.

Таблица 34. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	102518	106229	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499
Всего природный газ			102518	106229	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			102518	106229	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499	104499

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 35.

Таблица 35. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	100897	105202	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471
Всего природный газ			100897	105202	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			100897	105202	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471	103471

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 36.

Таблица 36. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15
Всего природный газ			158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15	158,15

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 37.

Таблица 37. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69
Всего природный газ			160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69	160,69

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице

Таблица 38.



Таблица 38. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	16213,1	16904,82	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83
Всего природный газ			16213,1	16904,82	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			16213,1	16904,82	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83	16628,83

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 39.

Таблица 39. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	13905,40	14498,67	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96
Всего природный газ			13905,40	14498,67	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			13905,40	14498,67	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 40.

Таблица 40. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	7,88	7,88	7,88	7,88	7,97	8,44	8,91	9,38	9,85	10,31	10,78	11,25	11,77	12,27	12,77	13,24
Всего природный газ			7,88	7,88	7,88	7,88	7,97	8,44	8,91	9,38	9,85	10,31	10,78	11,25	11,77	12,27	12,77	13,24
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
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
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	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 котельных в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 41.

Таблица 41. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,61	0,80	0,98	1,17	1,35	1,54	1,73	1,91	2,12	2,31	2,51	2,69
Всего природный газ			0,59	0,59	0,59	0,59	0,61	0,80	0,98	1,17	1,35	1,54	1,73	1,91	2,12	2,31	2,51	2,69
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
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
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.7. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 42.

Таблица 42. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																		
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	6340,8	6393,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00
Всего природный газ			6340,8	6393,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			6340,8	6393,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00	6683,00

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 43.

Таблица 43. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																		
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	6340,5	6340,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00
Всего природный газ			6340,5	6340,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			6340,5	6340,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00	6630,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 44.

Таблица 44. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																		
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	157,8	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07
Всего природный газ			157,8	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			157,8	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07	166,07

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 45.

Таблица 45. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																		
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	159,59	161,23	167,46	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40
Всего природный газ			159,59	161,23	167,46	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			159,59	161,23	167,46	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40	167,40

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 46.

Таблица 46. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																		
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	757,4	916,05	1007,67	1061,68	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84
Всего природный газ			757,4	916,05	1007,67	1061,68	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			757,4	916,05	1007,67	1061,68	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 47.

Таблица 47. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																		
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	904,3	920,00	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73
Всего природный газ			904,3	920,00	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			904,3	920,00	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73	961,73

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 48.

Таблица 48. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																		
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	0,63	0,78	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Всего природный газ			0,63	0,78	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
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
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
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	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 котельных в неопотительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 49.

Таблица 49. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																		
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	0,21	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего природный газ			0,21	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
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
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
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.8. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 50.

Таблица 50. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																		
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00
Всего природный газ			1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00	1222,00

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 51.

Таблица 51. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																		
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00
Всего природный газ			1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00	1102,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 52.

Таблица 52. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																		
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30
Всего природный газ			174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30	174,30

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 53.

Таблица 53. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																		
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28
Всего природный газ			193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28	193,28

Таблица 54. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 55.

[illegible]

Таблица 56. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапливаемый период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 57.

[illegible]

**1.9. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, находящихся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО»**

Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «АВКО», приведены в таблице 58.

Таблица 58. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО «АВКО»																		
1	Котельная ООО «АВКО»	газ	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00
Всего природный газ			1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 59.

Таблица 59. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО «АВКО»																		
1	Котельная ООО «АВКО»	газ	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00
Всего природный газ			1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00	1270,00

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 60.

Таблица 60. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО «АВКО»																		
1	Котельная ООО «АВКО»	газ	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Всего природный газ			157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 61.

Таблица 61. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО «АВКО»																		
1	Котельная ООО «АВКО»	газ	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
Всего природный газ			157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице

Таблица 62.

Таблица 62. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО «АВКО»																		
1	Котельная ООО «АВКО»	газ	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84
Всего природный газ			199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 63.

Таблица 63. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО «АВКО»																		
1	Котельная ООО «АВКО»	газ	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86
Всего природный газ			170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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			170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86	170,86

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в отопительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 64.

Таблица 64. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО «АВКО»																		
1	Котельная ООО «АВКО»	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	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего 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	0,13	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
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
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	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 котельных в неопотительный период, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 9 «АВКО», приведены в таблице 65.

Таблица 65. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м <sup>3</sup> /ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №9 ООО «АВКО»																		
1	Котельная ООО «АВКО»	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
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
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
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
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.10. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования перспективных источников

Для перспективных котельных на момент актуализации схемы теплоснабжения наименование теплоснабжающих организаций и ЕТО не были определены.

Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 66.

Таблица 66. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
Перспективные источники теплоснабжения																		
1	Котельная Югид Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5592,11	11184,23	16776,34	22368,46	27960,57	33552,68	44736,91
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	164285,45	162478,77	244670,39	244177,72	244670,39	247627,31	247121,88	248576,11	249050,51	247127,96	249670,75	250145,15	246457,42	
3	БМК «Банбан»	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25	7783,25
Всего природный газ			0,00	0,00	164285,45	162478,77	252453,64	251960,97	252453,64	255410,56	260497,24	267543,59	273610,10	277279,66	285414,57	291481,08	298977,58	
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	0,00	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	164285,45	162478,77	252453,64	251960,97	252453,64	255410,56	260497,24	267543,59	273610,10	277279,66	285414,57	291481,08	298977,58	

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных, приведены в таблице 67.

Таблица 67. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																	
1	Котельная Югид Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5536,75	11073,49	16610,24	22146,99	27683,73	33220,48	44293,97
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	162658,87	160870,07	242247,91	241760,12	242247,91	245175,55	244675,13	246114,96	246584,66	244681,15	247198,76	247668,46	244017,25
3	БМК «Банбан»	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19	7706,19
Всего природный газ			0,00	0,00	162658,87	160870,07	249954,09	249466,30	249954,09	252881,74	257918,06	264894,64	270901,09	274534,32	282588,68	288595,13	296017,41
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	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	162658,87	160870,07	249954,09	249466,30	249954,09	252881,74	257918,06	264894,64	270901,09	274534,32	282588,68	288595,13	296017,41

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 68.

Таблица 68. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																	
1	Котельная Югид Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
3	БМК «Банбан»	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Всего природный газ																	
Всего уголь																	
Всего мазут																	
Всего ДТ																	
Всего другие виды топлива																	
Итого																	



Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных приведены в таблице 69.

Таблица 69. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																	
1	Котельная Югид Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
3	БМК «Банбан»	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
Всего природный газ																	
Всего уголь																	
Всего мазут																	
Всего ДТ																	
Всего другие виды топлива																	
Итого																	

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных, приведены в таблице 70.

Таблица 70. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																	
1	Котельная Югд Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	866,78	1733,56	2600,33	3467,11	4333,89	5200,67	6934,22
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	25464,25	25184,21	37923,91	37847,55	37923,91	38382,23	38303,89	38529,30	38602,83	38304,83	38698,97	38772,50	38200,90
3	БМК «Банбан»	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40	1206,40
Всего природный газ			0,00	0,00	25464,25	25184,21	39130,31	39053,95	39130,31	39588,64	40377,07	41469,26	42409,57	42978,35	44239,26	45179,57	46341,53
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	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	25464,25	25184,21	39130,31	39053,95	39130,31	39588,64	40377,07	41469,26	42409,57	42978,35	44239,26	45179,57	46341,53

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 71.

Таблица 71. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м <sup>3</sup> (Природный газ)														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																	
1	Котельная Югд Чой	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	741,02	1482,03	2223,05	2964,07	3705,08	4446,10	5928,13
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	21769,63	21530,22	32421,52	32356,23	32421,52	32813,34	32746,37	32939,07	33001,93	32747,17	33084,12	33146,98	32658,32
3	БМК «Банбан»	газ	0,00	0,00	0,00	0,00	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37	1031,37
Всего природный газ			0,00	0,00	21769,63	21530,22	33452,88	33387,60	33452,88	33844,71	34518,75	35452,47	36256,35	36742,60	37820,57	38624,45	39617,82
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
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
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
Всего другие виды топлива			0,00	0,00	0,00	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	21769,63	21530,22	33452,88	33387,60	33452,88	33844,71	34518,75	35452,47	36256,35	36742,60	37820,57	38624,45	39617,82

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период, приведены в таблице 72.

Таблица 72. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																	
1	Котельная Югид Чой	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	0,60	0,89	1,18	1,47	1,76	2,33
2	Котельная Давпон	газ	-	-	6,21	6,21	9,23	9,23	9,23	9,39	9,41	9,43	9,46	9,47	9,49	9,51	9,51
3	БМК «Банбан»	газ	-	0,00	0,00	0,00	0,29	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего природный газ			0,00	0,00	6,21	6,21	9,52	9,63	9,63	9,79	10,12	10,44	10,76	11,05	11,36	11,68	12,25
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
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
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	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 перспективных котельных в неотапливаемый период, приведены в таблице 73.

Таблица 73. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)														
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Перспективные источники теплоснабжения																	
1	Котельная Югид Чой	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,21	0,31	0,41	0,52	0,62	0,83
2	Котельная Давпон	газ	-	-	1,01	1,01	1,50	1,50	1,50	1,54	1,54	1,55	1,56	1,56	1,57	1,58	1,58
3	БМК «Банбан»	газ	-	0,00	0,00	0,00	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего природный газ			0,00	0,00	1,01	1,01	1,53	1,58	1,58	1,62	1,73	1,84	1,96	2,06	2,18	2,29	2,50
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
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
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## Раздел 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Перспективные объемы нормативных запасов топлива на источниках тепловой энергии городского округа Сыктывкар, приведены в таблице 74.

Таблица 74. Нормативные запасы резервного топлива на источниках тепловой энергии

Показатель	Вид топлива	АО «СЛПК»	МУП «Жилкому- слуги»	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	АО «Комитекс»	ООО «Аг- ро-Тепло»	Всего
ОНЗТ, тыс. т	уголь		0,454		0,174			0,6280
	мазут	4,940	0,615		3,402	0,696		9,6530
	дизельное		0,0006	0,004			0,01785	0,0225
ННЗТ, тыс. т	уголь		0,114		0,041			0,1550
	мазут	2,125	0,251		2,286	0,178		4,8400
	дизельное		0,0006	0,004			0,01785	0,0225
НЭЗТ, тыс. т	уголь		0,34		0,133			0,4730
	мазут	2,815	0,364		1,15	0,518		4,8470
	дизельное		-	0				0,0000

### Раздел 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 начало 2025 г. приведены в таблице 75.

Таблица 75. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>					
<b>ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз»</b>					
1	ТЭЦ	ТЭЦ	газ/кородревесные остатки/черный ще-лок	мазут/газ	нет
<b>Котельные</b>					
<b>ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»</b>					
2	Горбольница	котельная	газ	нет	нет
3	№1	котельная	газ	нет	нет
4	Центральная (В. Макса-ковка)	котельная	газ	нет	нет
5	Спецшкола	котельная	газ	нет	нет
6	№4	котельная	мазут	нет	нет
7	Мехлесхоз	котельная	мазут	нет	нет
8	Вильтыдор	котельная	газ	нет	дизельное
9	Лемью	котельная	мазут	нет	нет
10	Центральная (Сед-кыркеш)	котельная	мазут	нет	нет
11	Аэропорт	котельная	мазут	нет	нет
12	Больница	котельная	уголь	нет	нет
13	Трехозерка	котельная	уголь	нет	нет
<b>ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»</b>					
14	Нижний Чов	котельная	газ	нет	ДТ
15	Чит 1	котельная	газ	нет	нет
16	Чит 2	котельная	газ	нет	нет
17	Чит 3	котельная	газ	нет	нет
18	Сысольское шоссе, 17/3	котельная	газ	нет	нет
19	Стахановская 17/1	котельная	газ	нет	нет
20	Михайловская 19 стр.1	котельная	газ	нет	нет
<b>ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» (в период 2020-2024 гг. объекты эксплуатировались филиалом «Коми» ПАО «Т Плюс»)</b>					
21	ЦВК	котельная	газ	мазут	нет
22	Винзавод	котельная	газ	нет	нет
23	Орбита	котельная	газ	нет	нет
24	Кутузова	котельная	газ	нет	нет
25	Госопытная	котельная	газ	нет	нет
26	Больничный Городок	котельная	газ	нет	нет
27	Оранжерея	котельная	газ	нет	нет
28	Рыбцех	котельная	мазут	нет	нет
29	Нижний Чов	котельная	уголь	нет	нет
30	Верхний Чов	котельная	газ	нет	нет
31	Кочпон	котельная	газ	нет	нет
32	РММТ	котельная	газ	нет	нет
33	ФАН	котельная	мазут	нет	нет
34	Школьная	котельная	газ	нет	нет
35	Серова	котельная	газ	нет	нет
<b>ЕТО № 5 АО «Комитекс»</b>					
36	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	котельная	газ	мазут	нет

№ п/п	Наименование котель- ной	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
<b>ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»</b>					
37	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	котельная	газ	нет	СУГ
<b>ЕТО № 7 ООО «СТК»</b>					
38	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	котельная	газ	нет	нет
<b>ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе</b>					
39	Котельная РГУСП «Ко- ми» по племенной рабо- те	котельная	газ	нет	нет
<b>ЕТО №9 ООО «АВКО»</b>					
40	Котельная ООО «АВКО»	котельная	газ	нет	нет

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

В таблице 76 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива и в общем топливном балансе источников тепловой энергии городского округа Сыктывкар.

Таблица 76. Вид топлива, значение низшей теплоты сгорания топлива и доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии городского округа Сыктывкар

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»																			
1	ТЭЦ	газ	0,6101	0,6218	0,6217	0,6218	0,6218	0,6218	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6218	0,6218	0,6218
		мазут	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
		кора	0,0863	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837	0,0837
		черный щелок	0,3011	0,2921	0,2921	0,2921	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920	0,2920
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																			
1	Горбольница	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	№1	газ/мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Центральная (В. Максаковка)	газ/мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Спецшкола	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	№4	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		газ	-	-	-	1,0	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	Мехлесхоз	мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		газ	-	-	-	-	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	Выльтыдор	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Лемью	мазут	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		газ	-	1,0	1,0	1,0	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	Центральная (Седкыркеш)	мазут	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		газ	-	-	1,0	1,0	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	Аэропорт	мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения											
11	Больница	уголь	1,0	1,0	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)														
12	Трехозерка	газ	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
		уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																			
1	Нижний Чов	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Чит 1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Чит 2	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Чит 3	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Сысольское шоссе, 17/3	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Стахановская, 17/1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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 Михайловская, 19, стр.1	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																			
1	ЦВК	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Винзавод	газ	1,0	1,0	1,0	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя													
3	Орбита	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Кутузова	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Госопытная	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Больничный Городок	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Оранжерея	газ	0,0	0,0	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК														
8	Рыбцех	мазут	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Доля сжигаемого топлива, ед.															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Н. Чов	газ	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		уголь	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	-	-	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	Верхний Чов	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Кочпон	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	РММТ	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	ФАН	мазут	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		газ	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
14	Школьная	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Серова	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ЕТО №5 АО «Комитекс»																		
1	Котельная по адресу: ул. 2-я Промыш- ленная, д. 10	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
1	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																		
1	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																		
1	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																		
1	Котельная ООО «АВКО»	газ	1,0	1,0	1,0	1,0	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	Котельная Югид Чой	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Котельная Давпон	газ	-	-	-	1,0	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	БМК «Банбан»	газ	-	-	-	-	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Раздел 5. Преобладающий вид топлива

В таблице 77 представлены прогнозные значения расходов натурального и условного видов топлива по котельным городского округа Сыктывкар соответственно. Как видно из таблиц ниже преобладающим видом топлива для всех систем теплоснабжения в городском округе Сыктывкар является природный газ.

Таблица 77. Прогнозные значения расходов условного топлива в г.о. Сыктывкар

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1	ЭМУП «Жилкомхоз»	Природный газ	953575	994607	990000	990000	990000	990000	990000	990000	990000	990000	990000	990000	990000	990000	990000	990000
		в %	59,15	60,17	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07	60,07
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут	5516	5296	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
		в %	0,34	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Кора	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530
		в %	9,03	8,80	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
		Черный щелок	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570
		в %	30,71	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	31,48
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	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 %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	МУП «Жилкомслужбы»	Природный газ	12433,227	12866,738	12869,564	12872,404	12875,258	12878,13	12881,01	12883,9	12886,81	12889,73	12892,67	12895,62	12898,58	12901,56	12904,56	12907,56
		в %	67,71	72,15	79,74	83,08	85,33	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,14	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15
		Уголь	980,871	1003,915	1029,515	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915
		в %	5,34	5,63	6,38	2,45	2,51	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
		Мазут	4947,961	3963,16	2239,917	2241,835	1835,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		в %	26,95	22,22	13,88	14,47	12,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	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 %	0,00	0,00	0,00	0,00	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	МУП «УКР» МО ГО «Сыктыв-кар»	Природный газ	6463,35	6668,314	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997
		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
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	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 %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	Природный газ	262 510	274 775	279 989	280 019	280 209	278 649	278 632	278 927	278 758	277 990	276 741	275 298	274 015	273 002	270 803	269 807
		в %	99,46	99,46	99,49	99,62	99,76	99,76	99,76	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,89
		Уголь	344	399	406	406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		в %	0,13	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Мазут	1071	1084	1029,1	671,3	671,3	671,3	671,3	284	284	284	284	284	284	284	284	284
		в %	0,41	0,39	0,37	0,24	0,24	0,24	0,24	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11
		ДТ	6	6	6	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	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 %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	АО «Комитекс»	Природный газ	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049	12528,049
		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
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	ООО «Агро-Тепло»	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	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 %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Природный газ	16213,1	17535,34	17535,34	17535,34	17808,68	19212,24	20615,79	22019,34	23422,89	24826,45	26230,00	27633,55	29192,46	30670,06	32176,20	33579,76
		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
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	ООО «Сыктывкарская тепло- вая компания»	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	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 %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Природный газ	757,4	916,05	1007,67	1061,68	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84	1109,84
		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
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	РГУСП «Коми» по племенной работе	Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	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 %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Природный газ	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00	213,00
		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
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	ООО «АВКО»	Природный газ	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84
		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
Итого по г.о. Сыктывкар		Природный газ	1 264 893	1 320 309	1 320 974	1 321 061	1 321 576	1 321 422	1 322 812	1 324 513	1 325 750	1 326 389	1 326 546	1 326 510	1 326 789	1 327 256	1 326 566	1 326 977
		в %	65,51	66,51	66,59	66,62	66,66	66,72	66,74	66,78	66,80	66,82	66,82	66,82	66,82	66,83	66,82	66,83
		Уголь	1324,871	1402,915	1435,515	784,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915
		в %	0,07	0,07	0,07	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Мазут	11534,961	10343,16	8269,017	7913,135	7506,6	5671,3	5671,3	5284	5284	5284	5284	5284	5284	5284	5284	5284
		в %	0,60	0,52	0,42	0,40	0,38	0,29	0,29	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		Кора	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530
		в %	7,54	7,33	7,34	7,34	7,34	7,35	7,34	7,34	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
		Черный щелок	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570
		в %	26,29	25,57	25,59	25,60	25,60	25,63	25,61	25,59	25,58	25,57	25,57	25,57	25,56	25,56	25,57	25,56
		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
		в %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Электроэнергия	0,00	0,00	0,00	0,00	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 %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения городского округа Сыктывкар является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива. Применение местных и альтернативных видов топлива не предусматривается.

## **Раздел 7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

В ходе актуализации схемы теплоснабжения городского округа Сыктывкар были скорректированы топливные балансы по источникам теплоснабжения на основании данных учета за базовый период 2024 г.