



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА
НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплоснабжения, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплоснабжения, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2021 год
Глава 2. Приложение 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 2. Приложение 5. Фактические расходы теплоносителя в отопительный период
Глава 2. Приложение 6. Фактические расходы теплоносителя в летний период
Глава 2. Приложение 7. Приложение 27 МУ
Глава 2. Приложение 8. Приложение 30 МУ
Глава 2. Приложение 9. Приложение 32 МУ
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка за счет займа от фонда ЖКХ и в рамках федерального проекта «чистый воздух» национального проекта «экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1
Глава 19. Приложение 2

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	4
1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии	8
2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа	9
3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	35
4. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	39
5. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	42
6. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	48
7. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	49

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» и ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит».....	10
Таблица 2.2 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на КТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. м ³ природного газа в час	11
Таблица 2.3 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ЗСТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. м ³ природного газа в час	11
Таблица 2.4 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ЦТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит», тыс. м ³ природного газа в час	11
Таблица 2.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал.....	12
Таблица 2.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», Гкал.....	12
Таблица 2.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», Гкал.....	12
Таблица 2.8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», Гкал.....	13
Таблица 2.9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», Гкал	13
Таблица 2.10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», Гкал.....	13
Таблица 2.12 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХ, Гкал	14
Таблица 2.13 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», кг у.т./Гкал	15
Таблица 2.14 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», кг у.т./Гкал	15
Таблица 2.15 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», кг у.т./Гкал	15
Таблица 2.16 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», кг у.т./Гкал.....	16
Таблица 2.17 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», кг у.т./Гкал.....	16
Таблица 2.18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», кг у.т./Гкал.....	16
Таблица 2.20 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХ, кг у.т./Гкал.....	17

Таблица 2.21 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», т.у.т.....	18
Таблица 2.22 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», т.у.т.....	18
Таблица 2.23 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», т.у.т.....	18
Таблица 2.24 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», т.у.т.....	19
Таблица 2.25 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», т.у.т.....	19
Таблица 2.26 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», т.у.т.....	19
Таблица 2.28 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХ, т.у.т.....	20
Таблица 2.29 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. м ³ /т. натурального топлива.....	21
Таблица 2.30 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», тыс. м ³ /т. натурального топлива.....	21
Таблица 2.31 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», тыс. м ³ /т. натурального топлива.....	21
Таблица 2.32 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», тыс. м ³ /т. натурального топлива.....	22
Таблица 2.33 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», тыс. м ³ /т. натурального топлива.....	22
Таблица 2.34 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», тыс. м ³ /т. натурального топлива.....	22
Таблица 2.36 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХ, тыс. м ³ /т. натурального топлива.....	23
Таблица 2.37 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», (зимний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива.....	24
Таблица 2.38 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», (зимний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива.....	24
Таблица 2.39 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», (зимний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива.....	24

Таблица 2.40 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», (зимний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	25
Таблица 2.41 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», (зимний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	25
Таблица 2.42 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», (зимний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	25
Таблица 2.44 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХ, (зимний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	26
Таблица 2.45 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», (летний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	27
Таблица 2.46 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», (летний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	27
Таблица 2.47 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», (летний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	27
Таблица 2.48 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», (летний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	28
Таблица 2.49 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», (летний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	28
Таблица 2.50 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», (летний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	28
Таблица 2.52 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХ, (летний период), тыс. м ³ /тонн натурального топлива	29
Таблица 2.53 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м ³ /тонн натурального топлива	30
Таблица 2.54 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т.	32
Таблица 3.1 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	35
Таблица 3.2 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива	37
Таблица 3.3 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива	37
Таблица 3.4 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива	37
Таблица 3.5 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «Сибэнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 ООО «Сибэнерго», тонн натурального топлива	38
Таблица 3.6 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива ...	38

<i>Таблица 3.7 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО 10 ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива.....</i>	<i>38</i>
<i>Таблица 4.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка.....</i>	<i>40</i>
<i>Таблица 5.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания</i>	<i>43</i>

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТОПЛИВНЫХ БАЛАНСАХ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПРОСТРОЕННЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

С момента предыдущей актуализации изменений в структуре топливных балансов существующих источников не произошло. Изменения объемных показателей потребления основного топлива связаны с неравномерностью температуры наружного воздуха в отопительный период и прочими климатическими характеристиками.

Существенных изменений в перспективных топливных балансах, по сравнению с базовой версией схемы, настоящая актуализация не предусматривает.

2. РАСЧЕТЫ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ТОПЛИВА ДЛЯ ЗИМНЕГО И ЛЕТНЕГО ПЕРИОДОВ, НЕОБХОДИМОГО ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 г. №55629).

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 35 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 2.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» и ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ, ЕТО №01												
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2122,7	2106,1	2106,1	2124,0	2121,9	2133,5	2124,9	2114,8	2107,4	2103,6	2113,1
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	505,1	544,7	544,7	550,7	552,1	556,9	557,3	557,3	558,0	559,7	564,6
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	488,6	526,9	526,9	532,7	534,1	538,7	539,1	539,1	539,8	541,5	546,2
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	16,5	17,8	17,8	18,0	18,0	18,2	18,2	18,2	18,2	18,3	18,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у.т}	484,2	497,2	497,2	500,3	500,1	502,2	500,9	499,3	498,3	497,8	499,5
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у.т}	125,2	145,9	145,9	146,0	146,2	146,3	146,5	146,6	146,7	146,9	147,0
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	358,9	351,3	351,3	354,3	353,9	355,9	354,4	352,7	351,5	350,9	352,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	247,9	267,8	267,8	265,2	264,8	262,7	262,8	263,1	263,0	262,4	260,4
Причина изменения		факт	утверждено			снижение, в связи с дозагрузкой ТФУ						
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,4	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	345,4	360,7	360,7	357,1	356,6	353,9	354,0	354,3	354,2	353,4	350,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,1	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
Причина изменения		факт	утверждено									
ЗСТЭЦ, ЕТО №02												
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3081,0	3015,2	3015,2	3017,1	3036,1	3057,3	3082,4	3101,6	3114,3	3119,0	3128,2
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,7	5,4	5,4	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	3273,1	3100,0	3100,0	3104,4	3127,0	3151,1	3180,5	3204,3	3221,9	3231,4	3244,2
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1268,4	1266,3	1271,6	1273,4	1282,7	1292,6	1304,6	1314,4	1321,6	1325,5	1330,7
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	2004,7	1833,7	1828,4	1831,0	1844,3	1858,5	1875,9	1889,9	1900,3	1905,9	1913,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у.т}	1551,7	1426,3	1426,3	1426,6	1429,8	1433,4	1437,6	1440,8	1443,0	1443,8	1445,3
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у.т}	1028,2	919,7	919,7	919,7	919,7	919,7	919,7	919,7	919,7	919,7	919,7
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	523,6	506,6	506,6	506,9	510,1	513,7	517,9	521,1	523,2	524,0	525,6
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	314,1	296,7	296,7	296,3	294,1	291,9	289,2	287,0	285,5	284,6	283,5
Причина изменения		факт	утверждено			2025-2032 гг. - сокращение, в связи с дозагрузкой ТЭЦ по тепловой энергии						
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,4	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	367,6	351,0	351,0	350,5	348,0	345,3	342,1	339,6	337,7	336,7	335,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,9	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Причина изменения		факт	утверждено									
ЦТЭЦ, ЕТО №03												
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1211,119	1192,497	1192,497	1337,537	1408,481	1419,152	1426,998	1438,246	1438,900	1439,383	1468,867
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	15,4	14,9	14,9	15,1	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	115,5	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	115,5	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у.т}	224,3	234,9	234,9	252,4	263,7	265,4	266,6	268,4	268,5	268,5	273,2
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у.т}	21,4	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	203,0	211,2	211,2	228,7	240,0	241,7	242,9	244,7	244,8	244,8	249,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	185,1	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7
Причина изменения		факт	план организации									
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,1	164,9	164,9	159,2	158,7	158,6	158,5	158,4	158,4	158,4	158,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	304,3	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,6	177,1	177,1	171,0	170,4	170,3	170,2	170,1	170,1	170,1	169,8
Причина изменения		факт	утверждено			2025-2032 гг. - увеличение загрузки водогрейных мощностей, УРУТ по которым ниже чем УРУТ по сохраняемой турбине						
ИТОГО по городу												
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	6414,8	6313,8	6313,8	6478,7	6566,5	6610,0	6634,3	6654,7	6660,6	6662,0	6710,1
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	36,1	35,3	35,3	35,6	35,4	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	3893,8	3783,5	3783,5	3793,9	3818,0	3846,8	3876,6	3900,4	3918,7	3929,9	3947,6
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	1872,6	1932,1	1937,3	1944,9	1955,6	1970,1	1982,5	1992,3	2000,2	2005,8	2015,8
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	2021,2	1851,4	1846,2	1848,9	1862,3	1876,7	1894,0	1908,1	1918,5	1924,1	1931,8
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т _{у.т}	2260,2	2158,4	2158,4	2179,3	2193,6	2200,9	2205,1	2208,6	2209,7	2210,0	2218,0
а) на выработку электрической энергии	тыс. т _{у.т}	1174,8	1089,3	1089,3	1089,5	1089,6	1089,7	1089,9	1090,0	1090,2	1090,3	1090,5
б) на выработку тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	1085,5	1069,1	1069,1	1089,8	1104,0	1111,2	1115,2	1118,5	1119,5	1119,7	1127,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	301,7	287,9	287,9	287,2	285,4	283,3	281,1	279,5	278,2	277,4	276,2
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,6	162,7	162,7	161,5	161,4	161,4	161,4	161,3	161,3	161,3	161,3
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	317,0	349,1	349,1	348,2	346,0	343,5	340,8	338,7	337,2	336,3	334,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,2	169,3	169,3	168,2	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,0

Таблица 2.2 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на КТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. м³ природного газа в час

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м ³ /ч (т)	138,65	142,11	142,62	144,05	145,39	146,28	146,45	146,45	146,45	146,45	146,45
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м ³ /ч (т)	8,20	8,43	8,46	8,55	8,64	8,70	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71

Таблица 2.3 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ЗСТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. м³ природного газа в час

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м ³ /ч (т)	107,29	107,29	107,29	107,29	107,29	107,29	107,29	107,29	107,29	107,29	107,29
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м ³ /ч (т)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

Таблица 2.4 – Таблица П45.2. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии на ЦТЭЦ в зоне деятельности ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит», тыс. м³ природного газа в час

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход газ при расчетной температуре наружного воздуха, тыс. м ³ /ч (т)	57,24	56,51	60,94	63,71	63,81	63,92	64,02	64,02	64,04	65,43	65,51
Максимальный часовой расход газа в летний период, тыс. м ³ /ч (т)	6,59	6,53	7,21	7,61	7,62	7,64	7,65	7,65	7,66	7,86	7,87

Таблица 2.5 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Новоильинская газовая котельная	газ	45837,5	43510,6	43510,6	43510,6	43510,6	43510,6	43510,6	43510,6	43510,6	43510,6	43510,6
4	Котельная кв. 24	газ	11158,7	11167,8	11167,8	11167,8	11167,8	11167,8	11167,8	11167,8	11167,8	11167,8	11167,8
	Всего природный газ	газ	56996,2	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		56996,2	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4	54678,4

Таблица 2.6 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Абашевская районная котельная	уголь	79503,8	82789,3	78514,9	79469,0	79515,1	79929,4	81006,3	81695,9	85663,9	85570,4	85455,8
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	80671,7	76461,0	87089,2	87085,0	86832,7	86788,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Зыряновская районная котельная	уголь	152233,2	145968,8	165042,9	168904,2	170718,2	171701,0	235888,7	242550,0	247290,8	250618,6	253810,9
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	113111,6	117806,3	113462,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	425520,3	423025,4	444109,1	335458,3	337066,0	338418,8	316895,0	324245,9	332954,7	336189,0	339266,6
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		425520,3	423025,4	444109,1	335458,3	337066,0	338418,8	316895,0	324245,9	332954,7	336189,0	339266,6

Таблица 2.7 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10	Котельная пос. Притомский	уголь	41789,1	39035,2	45353,9	45348,8	45569,1	45500,5	45410,6	45312,6	46737,5	46529,6	46471,2
11	Котельная №19	уголь	689,6	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6	688,6
12	Котельная №72	уголь	323,8	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная УПК	уголь	1035,2	1612,4	1611,6	1610,9	1610,2	1600,1	1577,6	1563,2	1537,3	1506,8	1459,7
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	3417,3	2727,0	3479,6	3575,2	3575,0	3573,1	3568,0	3565,0	3559,2	3552,2	3541,0
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	8429,6	8523,7	8557,9	9291,0	9965,6	9964,4	9960,9	9958,9	9954,8	9950,0	9942,2
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	7397,3	11517,4	8157,2	8484,8	8811,7	9104,9	8695,1	8290,5	8180,9	8079,6	8437,0
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	631,6	675,2	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	630,7	0,0
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	16526,0	18005,0	19994,4	20025,0	20021,6	20019,0	20276,5	23832,4	24120,2	24854,7	24982,5
19	Котельная №6	уголь	1260,8	1154,3	2614,2	2614,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	6390,3	6283,4	4230,7	4230,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	2617,2	3304,5	2745,6	2718,7	2718,6	2732,7	2727,7	2724,5	2718,8	2711,9	2701,3
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	3222,8	4092,2	3961,8	3961,4	3961,1	3957,1	3952,6	3950,4	3946,3	3941,5	3934,0
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	2048,3	2033,7	2032,9	2032,2	2031,5	2021,4	1998,8	1984,4	1958,4	1927,9	1880,6
24	Котельная «РТРС»	уголь	699,4	957,0	1102,8	1102,8	1102,8	1102,8	1102,8	1102,8	1102,8	1102,8	1102,8
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	697,4	697,4	697,4	697,4	697,4	697,4	697,4	697,4	697,4	697,4	697,4
26	Котельная школа №1	уголь	706,8	703,3	703,3	703,3	703,3	703,3	703,3	703,3	703,3	703,3	703,3
27	Котельная школа №23	уголь	511,2	512,0	511,9	511,9	473,6	472,7	470,7	469,5	467,3	464,6	460,6
28	Котельная школа №37	уголь	637,8	614,8	614,8	836,7	836,7	836,7	836,7	836,7	836,7	836,7	836,7
29	Котельная школа №43	уголь	740,8	740,8	740,8	3552,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	276,7	327,6	327,5	327,4	327,3	325,7	322,0	319,7	315,6	310,7	303,1
31	Котельная школа №16	уголь	565,1	565,1	565,1	565,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная детского сада №123	уголь	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1
33	Полосухинская	уголь	2111,0	1730,6	2786,4	2785,7	2785,1	2776,0	2755,8	2742,9	2719,7	2692,3	2650,1

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	294,6	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	102833,9	106916,8	112524,6	116710,1	106925,3	107122,5	106484,7	109482,6	110984,3	111290,3	110901,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	294,6	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5	277,5
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		103128,5	107194,4	112802,1	116987,6	107202,8	107400,0	106762,2	109760,1	111261,8	111567,8	111178,5

Таблица 2.8 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4	138037,4

Таблица 2.9 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	1052,0	957,0	957,0	957,0	957,0	957,0	957,0	957,0	957,0	957,0	957,0
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	22184,0	20471,0	20471,0	20381,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	2177,4	2012,0	2012,0	2012,0	2012,0	2012,0	2012,0	2012,0	2012,0	2012,0	2012,0
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	3073,0	2796,0	2796,0	2796,0	2796,0	2796,0	2796,0	2796,0	2796,0	2796,0	2796,0
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	28486,4	26236,0	26236,0	26146,4	5765,0	5765,0	5765,0	5765,0	5765,0	5765,0	5765,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		28486,4	26236,0	26236,0	26146,4	5765,0	5765,0	5765,0	5765,0	5765,0	5765,0	5765,0

Таблица 2.10 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	31294,9	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	31294,9	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		31294,9	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7	31682,7

Таблица 2.11 – Таблица П45.4. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, Гкал

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	3051,6	4894,6	8995,5	8995,5	8995,5	10988,0	10988,0	10988,0	20056,6	20056,6
	Всего природный газ	газ	0,0	3051,6	4894,6	8995,5	8995,5	8995,5	10988,0	10988,0	10988,0	20056,6	20056,6
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	3051,6	4894,6	8995,5	8995,5	8995,5	10988,0	10988,0	10988,0	20056,6	20056,6

Таблица 2.12 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», кг у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Новоильинская газовая котельная	газ	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
4	Котельная кв. 24	газ	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
	Всего природный газ	газ	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2

Таблица 2.13 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», кг у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Абашевская районная котельная	уголь	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Зыряновская районная котельная	уголь	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	210,9	210,9	210,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	195,9	196,2	195,7	190,4	190,4	190,4	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		195,9	196,2	195,7	190,4	190,4	190,4	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5

Таблица 2.14 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», кг у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10	Котельная пос. Притомский	уголь	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9
11	Котельная №19	уголь	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7	240,7
12	Котельная №72	уголь	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная УПК	уголь	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7	265,7
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	216,5	216,5	216,5	216,5	216,5	216,5	216,5	216,5	216,5	216,5	216,5
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2	187,2
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2	280,2	0,0
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2
19	Котельная №6	уголь	258,6	258,6	258,6	258,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	191,5	191,5	191,5	191,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	260,6	260,6	260,6	260,6	260,6	260,6	260,6	260,6	260,6	260,6	260,6
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5	227,5
24	Котельная «РПС»	уголь	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3	242,3
26	Котельная школа №1	уголь	304,2	304,2	304,2	304,2	304,2	304,2	304,2	304,2	304,2	304,2	304,2
27	Котельная школа №23	уголь	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0	268,0
28	Котельная школа №37	уголь	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0	207,0
29	Котельная школа №43	уголь	297,0	297,0	297,0	297,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1
31	Котельная школа №16	уголь	323,8	323,8	323,8	323,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная детского сада №123	уголь	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5
33	Полосухинская	уголь	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	206,7	207,2	207,6	209,6	205,4	205,4	205,1	204,9	204,8	204,8	204,3
	Всего электроэнергия	ЭЭ	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		206,6	207,1	207,6	209,6	205,4	205,3	205,0	204,9	204,8	204,8	204,3

Таблица 2.15 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», кг у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0

Таблица 2.16 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», кг у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	227,7	227,7	227,7	227,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	223,5	223,5	223,5	223,5	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		223,5	223,5	223,5	223,5	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4

Таблица 2.17 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», кг у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1	211,1

Таблица 2.18 – Таблица П45.5. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, кг у.т./Гкал

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
	Всего природный газ	газ	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3

Таблица 2.19 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Новоильинская газовая котельная	газ	6953,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9
4	Котельная кв. 24	газ	1775,4	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8
	Всего природный газ	газ	8729,3	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		8729,3	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7

Таблица 2.20 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Абашевская районная котельная	уголь	15293,0	15925,0	15102,8	15286,3	15295,2	15374,9	15582,0	15714,7	16477,9	16459,9	16437,9
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	16151,0	15308,0	17435,8	17435,0	17384,5	17375,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Зыряновская районная котельная	уголь	28084,0	26928,3	30447,1	31159,5	31494,1	31675,4	43516,8	44745,7	45620,2	46234,2	46823,1
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	23852,0	24842,0	23925,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	83380,0	83003,3	86911,6	63880,8	64173,8	64425,9	59098,8	60460,3	62098,2	62694,1	63261,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		83380,0	83003,3	86911,6	63880,8	64173,8	64425,9	59098,8	60460,3	62098,2	62694,1	63261,0

Таблица 2.21 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10	Котельная пос. Притомский	уголь	8311,0	7763,3	9020,0	9019,0	9062,8	9049,1	9031,3	9011,8	9295,1	9253,8	9242,2
11	Котельная №19	уголь	166,0	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
12	Котельная №72	уголь	102,0	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная УПК	уголь	275,0	428,3	428,1	427,9	427,8	425,1	419,1	415,3	408,4	400,3	387,8
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	740,0	590,5	753,5	774,2	774,2	773,7	772,6	772,0	770,7	769,2	766,8
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	1578,0	1595,6	1602,0	1739,3	1865,5	1865,3	1864,7	1864,3	1863,5	1862,6	1861,1
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	1424,0	2217,1	1570,3	1633,4	1696,3	1752,7	1673,8	1596,0	1574,8	1555,3	1624,1
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	177,0	189,2	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	0,0
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	3308,0	3604,1	4002,3	4008,4	4007,7	4007,2	4058,7	4770,5	4828,1	4975,2	5000,7
19	Котельная №6	уголь	326,0	298,5	675,9	675,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	1224,0	1203,5	810,4	810,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	682,0	861,1	715,5	708,5	708,4	712,1	710,8	710,0	708,5	706,7	703,9
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	732,0	929,5	899,8	899,8	899,7	898,8	897,8	897,3	896,3	895,2	893,5
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	466,0	462,7	462,5	462,3	462,2	459,9	454,7	451,5	445,5	438,6	427,8
24	Котельная «РТРС»	уголь	182,0	249,1	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
26	Котельная школа №1	уголь	215,0	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9
27	Котельная школа №23	уголь	137,0	137,2	137,2	137,2	126,9	126,7	126,1	125,8	125,2	124,5	123,4
28	Котельная школа №37	уголь	132,0	127,2	127,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2
29	Котельная школа №43	уголь	220,0	220,0	220,0	1055,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	75,0	88,8	88,8	88,7	88,7	88,3	87,3	86,7	85,5	84,2	82,2
31	Котельная школа №16	уголь	183,0	183,0	183,0	183,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная детского сада №123	уголь	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
33	Полосухинская	уголь	408,0	334,5	538,5	538,4	538,3	536,5	532,6	530,1	525,6	520,4	512,2
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	56,9	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	21253,2	22149,7	23365,2	24464,6	21961,8	21998,8	21836,4	22437,9	22734,3	22792,8	22655,9
	Всего электроэнергия	ЭЭ	56,9	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		21310,1	22203,4	23418,8	24518,2	22015,4	22052,4	21890,0	22491,5	22787,9	22846,5	22709,6

Таблица 2.22 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4	27331,4

Таблица 2.23 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	240,0	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	5052,0	4661,9	4661,9	4641,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	360,0	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	715,0	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	6367,0	5863,4	5863,4	5843,0	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		6367,0	5863,4	5863,4	5843,0	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5

Таблица 2.24 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», т.у.т

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	6605,1	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	6605,1	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		6605,1	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0	6687,0

Таблица 2.25 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, т.у.т

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	473,9	760,0	1396,8	1396,8	1396,8	1706,2	1706,2	1706,2	3114,4	3114,4
	Всего природный газ	газ	0,0	473,9	760,0	1396,8	1396,8	1396,8	1706,2	1706,2	1706,2	3114,4	3114,4
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	473,9	760,0	1396,8	1396,8	1396,8	1706,2	1706,2	1706,2	3114,4	3114,4

Таблица 2.26 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. м³/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Новоильинская газовая котельная	газ	5850,8	5553,8	5553,8	5553,8	5553,8	5553,8	5553,8	5553,8	5553,8	5553,8	5553,8
4	Котельная кв. 24	газ	1493,8	1495,0	1495,0	1495,0	1495,0	1495,0	1495,0	1495,0	1495,0	1495,0	1495,0
	Всего природный газ	газ	7344,6	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		7344,6	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8	7048,8

Таблица 2.27 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», тыс. м³/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Абашевская районная котельная	уголь	21263,3	22142,0	20998,8	21254,0	21266,3	21377,1	21665,1	21849,5	22910,8	22885,8	22855,1
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	22812,9	21622,1	24627,6	24626,5	24555,1	24542,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Зыряновская районная котельная	уголь	38248,9	36674,9	41467,3	42437,5	42893,3	43140,2	59267,5	60941,1	62132,2	62968,4	63770,4
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	34509,4	35941,8	34616,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	116834,4	116380,8	121710,1	88317,9	88714,6	89059,9	80932,6	82790,7	85043,0	85854,1	86625,5
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		116834,4	116380,8	121710,1	88317,9	88714,6	89059,9	80932,6	82790,7	85043,0	85854,1	86625,5

Таблица 2.28 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», тыс. м³/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10	Котельная пос. Притомский	уголь	11915,6	11130,3	12932,0	12930,6	12993,4	12973,8	12948,2	12920,3	13326,6	13267,3	13250,6
11	Котельная №19	уголь	240,1	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7	239,7
12	Котельная №72	уголь	145,8	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная УПК	уголь	384,4	598,7	598,4	598,2	597,9	594,2	585,8	580,4	570,8	559,5	542,0
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	1032,9	824,3	1051,7	1080,6	1080,6	1080,0	1078,5	1077,6	1075,8	1073,7	1070,3
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	2228,0	2252,9	2262,0	2455,7	2634,0	2633,7	2632,8	2632,2	2631,2	2629,9	2627,8
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	2012,8	3133,9	2219,6	2308,7	2397,7	2477,4	2365,9	2255,8	2226,0	2198,4	2295,7
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	250,5	267,8	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	250,1	0,0
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	4658,1	5075,0	5635,8	5644,4	5643,4	5642,7	5715,3	6717,6	6798,7	7005,7	7041,7
19	Котельная №6	уголь	460,4	421,5	954,6	954,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	1698,7	1670,2	1124,6	1124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	957,4	1208,8	1004,4	994,6	994,5	999,6	997,8	996,7	994,6	992,1	988,2
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	1030,8	1308,8	1267,1	1267,0	1266,9	1265,6	1264,2	1263,5	1262,2	1260,6	1258,2
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	661,4	656,7	656,4	656,2	655,9	652,7	645,4	640,7	632,3	622,5	607,2
24	Котельная «РТС»	уголь	261,9	358,3	412,9	412,9	412,9	412,9	412,9	412,9	412,9	412,9	412,9
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	237,7	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6
26	Котельная школа №1	уголь	299,5	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0
27	Котельная школа №23	уголь	193,2	193,5	193,5	193,4	179,0	178,6	177,9	177,4	176,6	175,6	174,0
28	Котельная школа №37	уголь	184,2	177,6	177,6	241,6	241,6	241,6	241,6	241,6	241,6	241,6	241,6
29	Котельная школа №43	уголь	318,1	318,1	318,1	1525,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	105,2	124,6	124,5	124,5	124,4	123,8	122,5	121,6	120,0	118,1	115,3
31	Котельная школа №16	уголь	258,6	258,6	258,6	258,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная детского сада №123	уголь	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
33	Полосухинская	уголь	571,4	468,4	754,2	754,0	753,8	751,4	745,9	742,4	736,1	728,8	717,3
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	463,4	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	30136,4	31391,4	33139,4	34718,8	31169,6	31221,7	30990,1	31836,3	32260,8	32342,2	32148,3
	Всего электроэнергия	ЭЭ	463,4	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6	436,6
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		30599,7	31828,0	33575,9	35155,4	31606,2	31658,3	31426,7	32272,9	32697,4	32778,8	32584,9

Таблица 2.29 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», тыс. м³/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4	38277,4

Таблица 2.30 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», тыс. м³/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	286,0	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2	260,2
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	6016,0	5551,5	5551,5	5527,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	514,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	852,0	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2	775,2
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	7668,0	7061,8	7061,8	7037,5	1510,3	1510,3	1510,3	1510,3	1510,3	1510,3	1510,3
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		7668,0	7061,8	7061,8	7037,5	1510,3	1510,3	1510,3	1510,3	1510,3	1510,3	1510,3

Таблица 2.31 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», тыс. м³/т. натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	7870,7	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	7870,7	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		7870,7	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2	7968,2

Таблица 2.32 – Таблица П45.7. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, тыс. м³/т. натурального топлива

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии, тыс.м3, тонн натурального топлива										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	405,0	649,6	1193,9	1193,9	1193,9	1458,3	1458,3	1458,3	2661,9	2661,9
	Всего природный газ	газ	0,0	405,0	649,6	1193,9	1193,9	1193,9	1458,3	1458,3	1458,3	2661,9	2661,9
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	405,0	649,6	1193,9	1193,9	1193,9	1458,3	1458,3	1458,3	2661,9	2661,9

Таблица 2.33 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», (зимний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Новоильинская газовая котельная	газ	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
4	Котельная кв. 24	газ	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
	Всего природный газ	газ	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

Таблица 2.34 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», (зимний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Абашевская районная котельная	уголь	5,960	5,960	6,045	6,143	6,148	6,193	6,305	6,381	6,791	6,791	6,791
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	5,561	5,561	5,561	5,561	5,561	5,561	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Зыряновская районная котельная	уголь	9,587	9,587	9,634	9,824	9,824	9,824	15,020	15,720	16,248	16,611	16,972
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	10,370	10,422	10,568	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	31,5	31,5	31,8	21,5	21,5	21,6	21,3	22,1	23,0	23,4	23,8
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		31,5	31,5	31,8	21,5	21,5	21,6	21,3	22,1	23,0	23,4	23,8

Таблица 2.35 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», (зимний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10	Котельная пос. Притомский	уголь	2,632	2,640	2,640	2,640	2,669	2,669	2,677	2,677	2,885	2,885	2,919
11	Котельная №19	уголь	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
12	Котельная №72	уголь	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная УПК	уголь	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	0,230	0,230	0,230	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	0,619	0,642	0,660	0,742	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	0,651	0,652	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,711
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,000
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	1,217	1,219	1,226	1,231	1,231	1,235	1,278	1,703	1,751	1,855	1,878
19	Котельная №6	уголь	0,135	0,135	0,210	0,210	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	0,431	0,431	0,431	0,431	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	0,258	0,261	0,264	0,264	0,264	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
24	Котельная «РТС»	уголь	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
26	Котельная школа №1	уголь	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
27	Котельная школа №23	уголь	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
28	Котельная школа №37	уголь	0,215	0,215	0,215	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
29	Котельная школа №43	уголь	0,103	0,103	0,103	0,430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
31	Котельная школа №16	уголь	0,082	0,082	0,082	0,082	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная детского сада №123	уголь	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
33	Полосухинская	уголь	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	8,0	8,1	8,2	8,6	7,5	7,6	7,6	8,0	8,3	8,4	8,4
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		8,2	8,2	8,3	8,8	7,7	7,7	7,7	8,2	8,4	8,5	8,6

Таблица 2.36 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», (зимний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2

Таблица 2.37 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», (зимний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	1,966	1,966	1,966	1,966	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	уголь	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	2,7	2,7	2,7	2,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		2,7	2,7	2,7	2,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

Таблица 2.38 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», (зимний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Таблица 2.39 – Таблица П45.8. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, (зимний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (зимний период), тыс.м ³ /ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	0,000	0,125	0,201	0,369	0,369	0,369	0,450	0,450	0,450	0,822	0,822
	Всего природный газ	газ	0,000	0,125	0,201	0,369	0,369	0,369	0,450	0,450	0,450	0,822	0,822
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,000	0,125	0,201	0,369	0,369	0,369	0,450	0,450	0,450	0,822	0,822

Таблица 2.40 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», (летний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Новоильинская газовая котельная	газ	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
4	Котельная кв. 24	газ	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
	Всего природный газ	газ	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Таблица 2.41 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», (летний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Абашевская районная котельная	уголь	0,693	0,693	0,700	0,723	0,724	0,735	0,761	0,781	0,871	0,871	0,871
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Зыряновская районная котельная	уголь	1,197	1,197	1,208	1,255	1,255	1,255	1,824	1,980	2,119	2,184	2,266
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	0,915	0,918	0,933	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	3,4	3,4	3,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,8	3,0	3,1	3,1
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		3,4	3,4	3,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,8	3,0	3,1	3,1

Таблица 2.42 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», (летний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10	Котельная пос. Притомский	уголь	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,267	0,267	0,273
11	Котельная №19	уголь	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
12	Котельная №72	уголь	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Котельная УПК	уголь	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	0,012	0,012	0,012	0,017	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,374	0,374	0,480	0,491	0,511	0,516
19	Котельная №6	уголь	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	0,070	0,070	0,070	0,070	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
24	Котельная «РТС»	уголь	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
26	Котельная школа №1	уголь	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
27	Котельная школа №23	уголь	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
28	Котельная школа №37	уголь	0,022	0,022	0,022	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
29	Котельная школа №43	уголь	0,006	0,006	0,006	0,084	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Котельная школа №16	уголь	0,006	0,006	0,006	0,006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	Котельная детского сада №123	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
33	Полосухинская	уголь	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,9	0,9	0,9	1,0	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,9	0,9	0,9	1,0	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,0	1,0

Таблица 2.43 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», (летний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.44 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», (летний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилено	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.45 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», (летний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 2.46 – Таблица П45.9. Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, (летний период), тыс. м³/тонн натурального топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии (летний период), тыс.м3/ч, тонн натурального топлива/ч										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	0,000	0,034	0,055	0,101	0,101	0,101	0,105	0,105	0,105	0,208	0,208
	Всего природный газ	газ	0,000	0,034	0,055	0,101	0,101	0,101	0,105	0,105	0,105	0,208	0,208
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,000	0,034	0,055	0,101	0,101	0,101	0,105	0,105	0,105	0,208	0,208

Таблица 2.47 – Таблица П45.11. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии, тыс. м³/тонн натурального топлива

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
01	Уголь, в том числе:	673919	692042	692042	696403	696096	699020	697216	695065	693563	692892	695315
	каменный	673919	692042	692042	696403	696096	699020	697216	695065	693563	692892	695315
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	3035	3117	3117	3136	3135	3148	3140	3130	3123	3120	3131
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	815	837	837	842	842	845	843	841	839	838	841
	мазут	815	837	837	842	842	845	843	841	839	838	841
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
02	Уголь, в том числе:	1898622	1745170	1745170	1745560	1749464	1753820	1758970	1762935	1765534	1766506	1768384
	каменный	1898622	1745170	1745170	1745560	1749464	1753820	1758970	1762935	1765534	1766506	1768384
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1572438	1445646	1445646	1445968	1449187	1452777	1457023	1460291	1462433	1463235	1464783
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	38	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	мазут	38	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
03	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	188770	197652	197652	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
04	Уголь, в том числе:	30136	31391	33139	34719	31170	31222	30990	31836	32261	32342	32148
	каменный	30136	31391	33139	34719	31170	31222	30990	31836	32261	32342	32148
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	463	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
05	Уголь, в том числе:	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277
	каменный	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277	38277
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06	Уголь, в том числе:	7668	7062	7062	7037	1510	1510	1510	1510	1510	1510	1510
	каменный	7668	7062	7062	7037	1510	1510	1510	1510	1510	1510	1510
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
07	Уголь, в том числе:	7871	7968	7968	7968	7968	7968	7968	7968	7968	7968	7968
	каменный	7871	7968	7968	7968	7968	7968	7968	7968	7968	7968	7968
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Уголь, в том числе:	116834	116381	121710	88318	88715	89060	80933	82791	85043	85854	86626
	каменный	116834	116381	121710	88318	88715	89060	80933	82791	85043	85854	86626
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
XX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	405	650	1194	1194	1194	1458	1458	1458	2662	2662
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	2773328	2638292	2645369	2618283	2613200	2620878	2615865	2620382	2624157	2625350	2630229
	каменный	2773328	2638292	2645369	2618283	2613200	2620878	2615865	2620382	2624157	2625350	2630229
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	1764242	1646820	1647065	1450298	1453515	1457119	1461621	1464879	1467015	1469017	1470576
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м3, тонн натурального топлива										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Нефтепродукты, в том числе:	853	872	872	877	877	880	878	876	874	873	876
	мазут	853	872	872	877	877	880	878	876	874	873	876
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	463	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.48 – Таблица П45.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, т.у.т.

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
01	Уголь, в том числе:	479395	492287	492287	495389	495170	497251	495968	494437	493369	492891	494615
	каменный	479395	492287	492287	495389	495170	497251	495968	494437	493369	492891	494615
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	3609	3706	3706	3729	3728	3743	3734	3722	3714	3711	3724
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	1144	1175	1175	1182	1182	1187	1184	1180	1177	1176	1180
	мазут	1144	1175	1175	1182	1182	1187	1184	1180	1177	1176	1180
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
02	Уголь, в том числе:	1271645	1168867	1168867	1169128	1171743	1174661	1178110	1180765	1182506	1183158	1184415
	каменный	1271645	1168867	1168867	1169128	1171743	1174661	1178110	1180765	1182506	1183158	1184415
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	280037	257404	257404	257461	258037	258680	259439	260024	260407	260551	260828
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	54	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	мазут	54	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
03	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	224335	234891	234891	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
04	Уголь, в том числе:	21253	22150	23365	24465	21962	21999	21836	22438	22734	22793	22656
	каменный	21253	22150	23365	24465	21962	21999	21836	22438	22734	22793	22656
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Электроэнергия	57	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05	Уголь, в том числе:	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331
	каменный	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331	27331
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтьтопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
06	Уголь, в том числе:	6367	5863	5863	5843	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202
	каменный	6367	5863	5863	5843	1202	1202	1202	1202	1202	1202	1202
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтьтопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
07	Уголь, в том числе:	6605	6687	6687	6687	6687	6687	6687	6687	6687	6687	6687
	каменный	6605	6687	6687	6687	6687	6687	6687	6687	6687	6687	6687
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтьтопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Уголь, в том числе:	83380	83003	86912	63881	64174	64426	59099	60460	62098	62694	63261
	каменный	83380	83003	86912	63881	64174	64426	59099	60460	62098	62694	63261
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтьтопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
XX	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0	474	760	1397	1397	1397	1706	1706	1706	3114	3114
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтьтопливо, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

N ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива										
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	1895977	1806189	1811313	1792724	1788269	1793556	1790233	1793321	1795928	1796756	1800167
	каменный	1895977	1806189	1811313	1792724	1788269	1793556	1790233	1793321	1795928	1796756	1800167
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	507981	496474	496761	262587	263162	263820	264879	265452	265828	267376	267666
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	1198	1224	1224	1232	1231	1236	1234	1230	1228	1226	1231
	мазут	1198	1224	1224	1232	1231	1236	1234	1230	1228	1226	1231
	диз. топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Электроэнергия	57	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
	Местные виды топлива, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

3. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НОРМАТИВНЫХ ЗАПАСОВ ТОПЛИВА

Для станций ОНЗТ был рассчитан на основании методики приказ 469 от 22.08.2013 г.

Расчетный размер неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) определен по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/ K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

где: Q_{max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$N_{\text{ср.т}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, суток.

Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузоразгрузочные работы, приведено в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сутки.
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5

Для расчета размера нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) принимался плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{э max}} * N_{\text{ср.т}} * (1/ K) * T * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.},$$

где: $Q_{\text{э max}}$ - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

$N_{ср.г}$ - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг.у.т./Гкал;

T - количество суток.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) включается количество резервного топлива, необходимое для замещения ($V_{зам}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение $V_{зам}$ определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленным на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение $V_{зам}$ может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

$$V_{зам} = Q_{э\max} * N_{ср.г} * T_{зам} * d_{зам} * K_{зам} * K_{экв} * (1/K) * 10^{-3}, \text{ тыс. т.н.т.,}$$

где: $T_{зам}$ - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

$d_{зам}$ - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

$K_{зам}$ - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

$K_{экв}$ - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

Информация об ограничениях подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха отсутствует. Поэтому дополнительный объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа в расчете не предусмотрен.

Результаты расчётов ОНЗТ по источникам тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Таблица 3.2 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809	23,809
	мазут	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
НЭЗТ	уголь	29,011	29,011	29,011	29,011	29,011	29,011	29,011	29,011	29,011	29,011	29,011
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	52,820	52,820	52,820	52,820	52,820	52,820	52,820	52,820	52,820	52,820	52,820
	мазут	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289

Таблица 3.3 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095	51,095
	мазут	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
НЭЗТ	уголь	158,953	158,953	158,953	158,953	158,953	158,953	158,953	158,953	158,953	158,953	158,953
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	210,048	210,048	210,048	210,048	210,048	210,048	210,048	210,048	210,048	210,048	210,048
	мазут	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

Таблица 3.4 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 03 ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581
	мазут	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ОНЗТ	мазут	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
	уголь	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032
	мазут	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842

Таблица 3.5 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «Сибэнерго» в зоне деятельности ЕТО 04 ООО «Сибэнерго», тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329	2329
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134	7134
ОНЗТ	уголь	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463	9463

Таблица 3.6 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО 02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	ДТ	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
НЗВТ	ДТ											
НЭЗТ	ДТ											
ОНЗТ	ДТ	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164

Таблица 3.7 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО 10 ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	9535	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	29734	26191	26191	26191	26191	26191	26191	26191	26191	26191	26191
ОНЗТ	уголь	39269	34339	34339	34339	34339	34339	34339	34339	34339	34339	34339

4. ВИДЫ ТОПЛИВА, ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ И МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в таблице 4.1.

Как показано в п. 13 Главы 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Новокузнецка экономически нецелесообразно и на перспективу не планируется, за исключением котельной о. Голодный.

Специфической особенностью ВОС Аэрации о. Голодный является наличие большого количества низкопотенциального тепла в сточных водах. Эта низкопотенциальная тепловая энергия используется при работе энергоцентра с тепловыми насосами.

Таблица 4.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	КТЭЦ	уголь	нет	уголь	нет
2	ЗСТЭЦ	уголь	мазут	уголь	мазут
3	Новоильинская газовая котельная	газ	Дизельное топливо	газ	Дизельное топливо
4	Котельная кв. 24	газ	Дизельное топливо	газ	Дизельное топливо
5	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут	газ	уголь/мазут
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	уголь	нет
11	Котельная №19	уголь	нет	уголь	нет
12	Котельная №72	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
13	Котельная УПК	уголь	нет	уголь	нет
14	Котельная ОРК «Гаргай»	уголь	нет	уголь	нет
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	уголь	нет
19	Котельная №6	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	уголь	нет
24	Котельная «РТРС»	уголь	нет	уголь	нет
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	нет	уголь	нет
26	Котельная школа №1	уголь	нет	уголь	нет
27	Котельная школа №23	уголь	нет	уголь	нет
28	Котельная школа №37	уголь	нет	уголь	нет
29	Котельная школа №43	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	нет	уголь	нет
31	Котельная школа №16	уголь	нет	вывод из эксплуатации	

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
32	Котельная детского сада №123	уголь	нет	уголь	нет
33	Полосухинская	уголь	нет	уголь	нет
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	нет	ЭЭ	нет
35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05)	уголь	нет	уголь	нет
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет	уголь	нет
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет	уголь	нет
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет	уголь	нет
40	Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07)	уголь	нет	уголь	нет
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	Дизельное топливо

5. ВИДЫ ТОПЛИВА, ИХ ДОЛИ И ЗНАЧЕНИЯ НИЗШЕЙ ТЕПЛОТЫ СГОРАНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №1 КТЭЦ (ЕТО №01) АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	74,14%	70,66%	70,66%	70,82%	70,77%	70,87%	70,75%	70,64%	70,54%	70,49%	70,57%
1.1.	уголь	%	98,75%	98,75%	98,75%	98,75%	98,75%	98,75%	98,75%	98,75%	98,75%	98,75%	98,75%
1.2.	мазут	%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%	0,25%
1.3.	природный газ	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива												
2.1.	уголь	ккал/кг	4979	4979	4979	4979	4979	4979	4979	4979	4979	4979	4979
2.2.	мазут	ккал/кг	9829	9829	9829	9829	9829	9829	9829	9829	9829	9829	9829
2.3.	природный газ	ккал/м3	8324	8324	8324	8324	8324	8324	8324	8324	8324	8324	8324
Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	33,74%	35,52%	35,52%	35,53%	35,68%	35,84%	36,03%	36,17%	36,26%	36,29%	36,37%
1.1.	уголь	%	82,49%	82,49%	82,49%	82,49%	82,49%	82,49%	82,49%	82,49%	82,49%	82,49%	82,49%
1.2.	природный газ	%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%
1.3.	доменный газ	%	12,61%	12,61%	12,61%	12,61%	12,61%	12,61%	12,61%	12,61%	12,61%	12,61%	12,61%
1.4.	коксовый газ	%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
1.5.	мазут	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3											
2.1.	уголь	ккал/кг	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866	4866
2.2.	природный газ	ккал/м3	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.3.	доменный газ	ккал/м3	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980
2.4.	коксовый газ	ккал/м3	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990	3990
2.5.	мазут	ккал/кг	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908	9908
Теплоисточник №3 Новоильинская газовая котельная МП «ГУЖКХ» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива		8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2.1.	природный газ	ккал/м3	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
Теплоисточник №4 Котельная кв. 24 МП «ГУЖКХ» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2.1.	природный газ	ккал/м3	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
Теплоисточник №5 ЦТЭЦ (ЕТО №03) ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	90,47%	89,91%	89,91%	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
1.1.	уголь	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
1.2.	природный газ	%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
1.3.	мазут	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
2.	низшая теплота сгорания топлива												
2.1.	уголь	ккал/кг	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
2.2.	природный газ	ккал/м3	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344	8344
2.3.	мазут	ккал/кг	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9800
Теплоисточник №6 Абашевская районная котельная ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113
2.1.	уголь	ккал/кг	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113	5113
Теплоисточник №7 Байдаевская центральная котельная №2 ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4999	4999	4999	4999	4999	4999					

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.1.	уголь	ккал/кг	4999	4999	4999	4999	4999	4999	4999				
Теплоисточник №8 Зырянская районная котельная ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208
2.1.	уголь	ккал/кг	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208	5208
Теплоисточник №9 Куйбышевская центральная котельная ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%								
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%								
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4912	4912	4912								
2.1.	уголь	ккал/кг	4912	4912	4912								
Теплоисточник №10 Котельная пос. Притомский ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883
2.1.	уголь	ккал/кг	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883	4883
Теплоисточник №11 Котельная №19 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
2.1.	уголь	ккал/кг	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052	5052
Теплоисточник №12 Котельная №72 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5119	5119	5119	5119	5119	5119					
2.1.	уголь	ккал/кг	5119	5119	5119	5119	5119	5119					
Теплоисточник №13 Котельная УПК ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101
2.1.	уголь	ккал/кг	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101	5101
Теплоисточник №14 Котельная ОРК «Таргай» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026
2.1.	уголь	ккал/кг	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026	5026
Теплоисточник №15 Котельная №1 п. Абагур-Лесной ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035
2.1.	уголь	ккал/кг	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035
Теплоисточник №16 Котельная №2 п. Абагур-Лесной ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086
2.1.	уголь	ккал/кг	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086	5086
Теплоисточник №17 Котельная №3 п. Абагур-Лесной ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.1.	уголь	ккал/кг	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012	5012
Теплоисточник №18 Котельная пос. Листвяги ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067
2.1.	природный газ	ккал/м3	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067	5067
Теплоисточник №19 Котельная №6 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%							
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%							
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5104	5104	5104	5104							
2.1.	уголь	ккал/кг	5104	5104	5104	5104							
Теплоисточник №20 Котельная №32 (БПОУ) ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%							
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%							
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5170	5170	5170	5170							
2.1.	уголь	ккал/кг	5170	5170	5170	5170							
Теплоисточник №21 Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029
2.1.	уголь	ккал/кг	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029	5029
Теплоисточник №22 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018
2.1.	уголь	ккал/кг	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018	5018
Теплоисточник №23 Котельная проф. «Бунгурский» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
2.1.	уголь	ккал/кг	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
Теплоисточник №24 Котельная «РТС» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
2.1.	уголь	ккал/кг	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958	4958
Теплоисточник №25 Оздоровительного лагеря «Голубь» ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
2.1.	уголь	ккал/кг	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011	5011
Теплоисточник №26 Котельная школа №1 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035
2.1.	уголь	ккал/кг	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035	5035
Теплоисточник №27 Котельная школа №23 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.1.	уголь	ккал/кг	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050	5050
Теплоисточник №28 Котельная школа №37 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034
2.1.	уголь	ккал/кг	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034	5034
Теплоисточник №29 Котельная школа №43 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%							
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%							
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5003	5003	5003	5003							
2.1.	уголь	ккал/кг	5003	5003	5003	5003							
Теплоисточник №30 Котельная интернат №66 (Монтажник) ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143
2.1.	уголь	ккал/кг	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143	5143
Теплоисточник №31 Котельная школа №16 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%							
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%							
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5116	5116	5116	5116							
2.1.	уголь	ккал/кг	5116	5116	5116	5116							
Теплоисточник №32 Котельная детского сада №123 ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789
2.1.	уголь	ккал/кг	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789	4789
Теплоисточник №33 Полосухинская ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047
2.1.	уголь	ккал/кг	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047	5047
Теплоисточник №34 Кузнецкая крепость ООО «Сибэнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/тыс. кВт*ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
2.1.	электроэнергия	ккал/тыс. кВт*ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Теплоисточник №35 Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05) АО «Евразруда» в зоне ЕТО №05 АО «Евразруда»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №36 Котельная ст. Новокузнецк-Восточный ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №37 Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%							

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%							
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110							
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110							
Теплоисточник №38 Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №39 Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №40 Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07) ООО ТК «Садовая» в зоне ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
2.1.	уголь	ккал/кг	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110	5110
Теплоисточник №42 Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района в зоне ЕТО №XX Неопределенная ТСО													
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	электроэнергия	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050
2.1.	электроэнергия	ккал/м3		8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050	8050

6. ПРЕОБЛАДАЮЩИЙ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ ВИД ТОПЛИВА, ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ ПО СОВОКУПНОСТИ ВСЕХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НАХОДЯЩИХСЯ В ГОРОДСКОМ ОКРУГЕ

Основным топливом ТЭЦ и котельных на территории городского округа является уголь различных марок. На его долю приходится 87,9% перспективного расхода. Резервное топливо мазут на Кузнецких ТЭЦ и дизельное топливо на котельных, имеющих резервное топливо, в топливном балансе не учитывается.

7. ПРИОРИТЕТНОЕ НАПРАВЛЕНИЕ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Новокузнецка является плавное замещение твердого топлива природным газом в качестве основного топлива. Применение местных и альтернативных видов топлива предусматривается в объемах, определяемых металлургическим производством.