

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 ГОДА

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ТОМ 2 (ЧАСТИ 6-13)

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2044 года. Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)

Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии

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 теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода (таблица ПЗЗ.2 МУ)

Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, 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 - 2024 год (таблица ПЗЗ.1 МУ)

Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний

Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний

Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний

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

Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения

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

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

Глава 14. Приложение 1. Тарифно-балансовые модели

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. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении

Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ
ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки
6.1.Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки
каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства,
реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников
тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий разработке
схемы теплоснабжения
6.2.Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и
тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной
тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии
6.3.Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому
источнику тепловой энергии
6.4.Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой
энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и
характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной
способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к
потребителю451
6.5.Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и
последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения
6.6.Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и
возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с
резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 452
7. Балансы теплоносителя
7.1.Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой
системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства,
реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в
эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения453
7.2.Описание балансов производительности водоподготовительных установок
теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в
теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем
теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую
тепловую сеть
7.3.Описание балансов производительности водоподготовительных установок
теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в
аварийных режимах систем теплоснабжения
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения
топливом
8.1.Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для
каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства,
реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в
эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке схемы
теплоснабжения497
8.2.Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого
источника тепловой энергии
8.3.Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их
обеспечения в соответствии с нормативными требованиями
8.4.Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива,
используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 528

8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемы	й по
совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселе	нии,
городском округе	529
8.6.Приоритетное направление развития топливного баланса г. Новокузнецка	529
9. Надежность теплоснабжения	530
9.1.Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой сист	гемы
теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкц	ии и
технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, вв	
эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации е сх	
теплоснабжения	
9.2.Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	
9.3. Частота отключений потребителей	
9.4.Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей п	
отключений	
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормати	
надежности и безопасности теплоснабжения)	
9.6.Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследов	
причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной вла	
уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетичес	
надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций	
теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федера	-
от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабже	
и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования при	
аварий в электроэнергетике»	
9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребите	
отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п	
Enisor de pesysibilite abaptimible enisoration enisoration, y kasamible bil	
9.8.Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселе	
муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повыше	
надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определен	
исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разде	
Х Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержден	
постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808	
организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменени	
некоторые акты Правительства Российской Федерации»	
10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых	
организаций	
10.1.Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжаю	
и теплосетевых организаций	
10.2.Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосете	
·	
организаций	
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснаожения	
11.2.Описание динамики утвержденных цен (тарифов)	
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	
11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии	
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель	
11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах	
11.3.Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разраб	
схемы теплоснабжения	
11.4.Описание платы за подключение к системе теплоснабжения	009

11.5.Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в
том числе для социально значимых категорий потребителей
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах
теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения679
12.1.Описание изменений технических и технологических проблем в системах
теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы
теплоснабжения
12.2.Описание существующих проблем организации качественного
теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения,
включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)679
12.3.Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения
поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин,
приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе
теплопотребляющих установок потребителей)
12.4.Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения686
12.5.Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения
топливом действующих систем теплоснабжения
12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих
на безопасность и надежность системы теплоснабжения
13. Экологическая безопасность теплоснабжения
13.1.Пространственное расположение источников выбросов загрязняющих веществ
в атмосферный воздух города Новокузнецк
13.2.Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих
веществ на территории города Новокузнецк
13.3.Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом
объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам691
13.4.Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью
2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик
дымовых труб
13.5.Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ
в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая
двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на
ванадий, твердые частицы
13.6.Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых
концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха
от объектов теплоснабжения
13.7.Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от
существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города
Новокузнецк
•

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей	456
Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ источников	457
Рисунок 9.1 – Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2020-2024 гг	531
Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2020-2024 гг	531
Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк	616
Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры	682
Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лю	гт за
базовый период	684
Рисунок 13.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосф	ерный
воздух г. Новокузнецк	690
Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота	718
Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота	718
Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода	719
Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы	719
Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода	720
Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы	720
Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы	721
Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы	721
Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных кончентраций бенз(а)пирена	722

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

$\it T$ аблица 6.1 — Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на источников
тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ETO №01, 02, 03 (таблица П15.1 МУ)403
Таблица 6.2 — Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии,
функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)
пользования, за послеоние 3 лет, 1 калуч (таолица 1113.2 му)
T аблица $6.3 T$ епловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ETO за последние 5 лет, Γ кал/ч (таблица $\Pi 15.3$ MV)433
Таблица 7.1 – Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для
подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным
Таблица 7.2 — Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ETO457
Таблица 7.3 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ETO476
Таблица 7.4 — Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения
источников тепловой энергии в аварийных режимах в зоне деятельности ЕТО
Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г.
Новокузнецка
Таблица 8.2— Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе КТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год
Таблица 8.3— Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЗСТЭЦ в зоне деятельности ETO 02 - OOO «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год500
Таблица 8.4 — Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЦТЭЦ в
зоне деятельности ETO 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год
Таблица 8.5 — Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2024 год
за 2024 год
АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год515
Таблица 8.7 — Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 OOO «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год
Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №03 OOO «ЭнергоТранзит» за 2024 год
Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04
000 «Сибэнерго» за 2024 год
Таблица 8.10 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 OAO «РЖД» за 2024 год
Таблица 8.11 — Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 OOO «ЭнергоТранзит» за 2024 год
Таблица 8.12 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецка за 2024 год
Таблица 8.13 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ КТЭЦ, тыс. тонн527
Таблица 8.14 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЗСТЭЦ, тыс. тонн
Таблица 8.15 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЦТЭЦ, тыс. тонн
Таблица 8.16 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «СибЭнерго», тонн527
Таблица 8.17 — Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных МП «ГУЖКХ», тонн
Таблица 8.19 – Качественные показатели применяемой смеси углей
Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии533
Таблица 9.2 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых
теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)
Таблица 9.3— Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)545
Таблица 9.4 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах
теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица
Π18.4 MV)
Таблица 9.5— Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица
П18.5 MУ)
Таблица 9.6— Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 MУ)

Таблица 9./ – Фактические показатели частоты повреждаемости в зонах деятельности единых
теплоснабжающих организаций (таблица П18.7 MV)
Таблица 9.8 — Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах
теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица
П18.9 MV)
Таблица 9.9 — Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в зоне деятельности
единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)
Таблица 9.10 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения569
Таблица 9.11 – Количестве прекращений теплоснабжения в отопительный период
Таблица 9.12 — Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после
аварийных отключений
Таблица 9.13 — Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых
теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)
Таблица 9.14 — Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности
единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)579
Таблица 9.15 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному
теплоснабжению
Таблица 10.1 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ,
отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2018-2024 гг
T аблица 10.2 — T аблица $\Pi 19.1$. T ехнико-экономические показатели источников тепловой энергии AO
«EBPA3 3CMK» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации $N\!$
"КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)595
Таблица 10.3 – Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии МП
«ГУЖКХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт")
за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)595
Таблица 10.4 — Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии,
теплоносителя в системе теплоснабжения ЗСТЭЦ в зоне деятельности единой теплоснабжающей
организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)
596
Таблица 10.5 – Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и
теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой
теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год актуализации схемы
теплоснабжения (с НДС)
Таблица 10.6 – Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и
теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой
теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2023 год актуализации схемы
теплоснабжения (с НДС)
Таблица 10.7 – Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой
теплоснабжающей организации № 06 (OAO «РЖД», Котельная ТЧ-15 ст.Новокузнецк-Сортировочный) за
2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)
Таблица 10.8 — Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой
теплоснабжающей организации № 06 (OAO «РЖД», Котельная ПМС-2 ст. Абагур-Лесной) за 2024 год
актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)
Таблица 10.9 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций в г. Новокузнецке в
2023-2024 zz
Таблица 11.1 — Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены
тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг
Таблица 11.2 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности
единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без
НДС), руб./Гкал
Таблица 11.3 — Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой
тиолици 11.3 — 1иолици 1120.2. Количество отпущенной текловой энергий в зонах оеятельности еоиной теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал614
теплоснаожающей организации м201-10 за 2024 гоо актуализации схемы теплоснаожения, тыс. 1 кал014 Таблица 11.4 — Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах
деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабувация (без НЛС) руб /Гуал
теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал
Таблица 11.5 — Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были
установлены тарифы на тепловую энергию
Таблица 11.6 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг
Таблица 11.7 — Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг
Таблица 11.8 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг
Таблица 11.9 — Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах
деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы
теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

Таблица 11.10 — Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 г	
установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии	
Таблица 11.11 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке	на 2017-
2019 22	
Таблица 11.12 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке	на 2020-
2023 22	
Таблица 11.13 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке	на 2024-
2025 zz	637
Таблица 11.14 – Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей	і в зонах
деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации	схемы
теплоснабжения (без НДС), руб./м3	641
Таблица 11.15 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 г	
установлены тарифы на теплоноситель	
Таблица 11.16 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг	
Таблица 11.17 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг	
Таблица 11.18 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг	
Таблица 11.19 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 г	
установлены тарифы на ГВС в открытых системах	
Таблица 11.20 — Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых с	
теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей орго	
№01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м3	
Таблица 11.21 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017	
Tarana and the same and the sam	
Таблица 11.22 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024	
Таблица 11.23 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 202	
Таблица 11.24 – Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0	
Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актус	
схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч	
Таблица 11.25 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2025 г	
Таблица 11.26 – Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, установлен	
Новокузнецке за период 2017 - 2025 гг. (без НДС)	
Таблица 11.27 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2025 г. (б	
,	
Таблица 11.28 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке з	
2025 z.	
Таблица 11.29 — Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощност	
числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей орга	
№01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч	
Таблица 11.30 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке	
2025 z	
Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ	
Таблица 13.2 — Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой эн	
Новокузнецк	
Таблица 13.3 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ	
Таблица 13.4 — Состав основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ	
Таблица 13.5 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ	
Таблица 13.6 – Состав основного оборудования котельных	
Таблица 13.7 – Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	
	/ 02

6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

6.1. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения

По сравнению с базовым проектом Схемы теплоснабжения балансы тепловой мощности скорректированы следующим образом:

- 1) Уточнены значения расчетных нагрузок на коллекторах.
- 6.2. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности представлены в таблицах ниже. При дальнейших актуализациях проекта рекомендуется сохранять единство приводимой информации и проводить анализ ретроспективных показателей.

Таблица 6.1 – Данные обеспеченности достигнутого максимума тепловой нагрузки на источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО №01, 02, 03 (таблица П15.1 МУ)

				Значен	ие показат	еля (тыс. 1	Гкал) по ме	есяцам за 2	024 г.			
Показатель	I	II	III	IV	V	VΙ	VII	VIII	IX	X	XI	XII
				Кузнецкая	я ТЭЦ							
	Тепловые	нагрузки вн	ешних потре	ебителей и в	нагрузки по	требителей	собственн	ых нужд				
ВСЕГО	338,191	301,940	231,054	179,164	87,600	60,984	46,105	51,161	109,088	193,465	232,202	298,162
внешних потребителей всего, в том числе:	324,550	288,992	220,570	172,248	84,173	58,980	44,546	49,261	105,141	186,388	222,394	285,020
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	20,138	18,939	17,788	14,386	12,561	9,894	9,938	9,317	11,225	14,916	17,072	19,751
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	12,265	11,534	10,833	8,761	7,649	6,322	6,052	5,674	6,836	9,085	10,396	12,028
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в "остром паре"	7,873	7,405	6,955	5,625	4,912	3,572	3,886	3,643	4,389	5,831	6,676	7,723
в горячей воде, в том числе:	304,412	270,053	202,782	157,862	71,612	49,086	34,608	39,944	93,916	171,472	205,322	265,269
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от встроенных пучков конденсаторов	32,402	30,740	31,603	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	26,299	37,160	36,778
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	49,084	54,561	0,295	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,777	43,766
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	13,641	12,948	10,484	6,916	3,427	2,004	1,559	1,900	3,947	7,077	9,808	13,142
в паре производственных показателей всего, в том числе:	3,234	3,396	2,199	1,863	1,495	0,983	1,194	1,157	1,503	2,135	2,567	3,384
в паре производственных отборов (противодавления)	3,234	3,396	2,199	1,863	1,495	0,983	1,194	1,157	1,503	2,135	2,567	3,384
в редуцированном паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде, в том числе:	10,407	9,552	8,285	5,053	1,931	1,021	0,365	0,743	2,445	4,941	7,240	9,759
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	10,407	9,552	8,285	5,053	1,931	1,021	0,365	0,743	2,445	4,941	7,240	9,759
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
			Зап	адно-Сибиј	оская ТЭЦ							
	Тепловые	нагрузки вн	ешних потре	ебителей и н	агрузки по	требителей	собственн	ых нужд				
ВСЕГО	503,272	462,922	391,272	280,465	152,483	106,042	109,028	117,491	166,994	296,706	373,323	474,998
внешних потребителей всего, в том числе:	488,671	444,817	376,243	268,255	148,562	103,102	105,329	115,106	162,513	284,492	357,269	455,242

				Значен	не показат	геля (тыс. l	Гкал) по ме	есяцам за 2	024 г.			
Показатель	I	II	III	IV	V	VΙ	VII	VIII	IX	X	XI	XII
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	77,355	66,291	76,857	50,462	37,980	57,246	68,350	73,899	74,576	76,670	87,860	97,127
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	77,355	66,291	76,857	50,462	37,980	35,946	27,340	43,820	46,365	71,755	87,860	97,127
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,300	41,010	30,079	28,211	4,915	0,000	0,000
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде, в том числе:	411,316	378,526	299,386	217,793	110,582	45,856	36,979	41,207	87,937	207,822	269,409	358,115
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	411,316	378,526	299,386	217,793	110,582	45,856	36,979	41,207	87,937	207,822	269,409	358,115
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	14,601	18,105	15,029	12,210	3,921	2,940	3,699	2,385	4,481	12,214	16,054	19,756
в паре производственных показателей всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в паре производственных отборов (противодавления)	3,533	2,943	1,451	1,451	1,355	1,050	0,830	0,878	0,904	1,382	3,285	3,381
в редуцированном паре	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде, в том числе:	11,068	15,162	13,578	10,759	2,566	1,890	2,869	1,507	3,577	10,832	12,769	16,375
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	11,068	15,162	13,578	10,759	2,566	1,890	2,869	1,507	3,577	10,832	12,769	16,375
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
				Центральн								
		нагрузки вне							1	1	T.	1
ВСЕГО	200,689	166,316	148,966	108,197	40,988	21,869	16,524	18,560	47,770	118,626	159,269	209,524
внешних потребителей всего, в том числе:	198,600	164,363	146,882	106,259	39,627	21,868	16,523	17,774	46,349	115,876	157,252	207,435
в паре производственных параметров пара всего, в том числе:	5,810	5,144	6,298	4,027	0,547	0,000	0,000	0,000	0,000	2,741	4,562	4,881
в паре производственных отборов (противодавления) турбин	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в редуцированном паре (за исключением РОУ, резервирующих отборы ТА)	5,810	5,144	6,298	4,027	0,547	0,000	0,000	0,000	0,000	2,741	4,562	4,881
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

				Значен	ие показат	геля (тыс. І	скал) по ме	есяцам за 2	024 г.			
Показатель	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
в горячей воде, в том числе:	192,789	159,219	140,584	102,232	39,080	21,868	16,523	17,774	46,349	113,135	152,690	202,554
в паре теплофикационных параметров с горячей водой от основных бойлеров	76,015	68,868	90,120	79,738	36,287	21,868	16,523	17,774	46,349	89,461	86,118	86,190
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	116,774	90,351	50,464	22,494	2,793	0,000	0,000	0,000	0,000	23,673	66,572	116,365
потребителей собственных нужд всего, в том числе:	2,089	1,953	2,084	1,938	1,361	0,001	0,001	0,786	1,421	2,750	2,017	2,088
в паре производственных показателей всего, в том числе:	2,069	1,936	2,069	1,928	1,356	0,000	0,000	0,785	1,416	2,740	2,002	2,069
в паре производственных отборов (противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в редуцированном паре	2,069	1,936	2,069	1,928	1,356	0,000	0,000	0,785	1,416	2,740	2,002	2,069
в "остром паре"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в горячей воде, в том числе:	0,020	0,017	0,015	0,010	0,005	0,001	0,001	0,001	0,005	0,010	0,015	0,019
в паре теплофикационных показателей с горячей водой от основных бойлеров	0,008	0,007	0,010	0,008	0,005	0,001	0,001	0,001	0,005	0,008	0,008	0,008
в паре теплофикационных показателей на деаэрацию, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от встроенных пучков конденсаторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковых бойлеров	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от пиковой водогрейной котельной	0,012	0,010	0,005	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,006	0,011

Таблица 6.2 — Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии общего пользования, за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.2 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
КТЭЦ - АО «Кузнецкая ТЭЦ»					
Установленная тепловая мощность, в том числе:	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
отборы паровых турбин, в том числе:	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
противодавления) РОУ	293,0	293,0	293,0	293,0	293,0
ПВК	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая тепловая мощность станции	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,60	6,90	7,00	7,27	7,03
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	3,80	3,90	3,00	2,73	2,86
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	74,6	74,6	74,7	77,3	77,5
1 (БУ-1)	11,9	11,9	11,9	12,3	12,4
2 (БУ-2)	13,2	13,2	13,2	13,7	13,7
3 (БУ-3)	17,6	17,6	17,6	18,2	18,3
4 (BK)	32,0	32,0	32,0	33,1	33,2
Потери в паропроводах	2,25	2,25	1,55	1,48	1,48
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	820,4	825,9	827,0	856,3	858,5
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
отопление и вентиляция	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
горячее водоснабжение	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
1 (БУ-1)	126,0	126,9	127,1	131,7	132,0
отопление и вентиляция	117,7	118,5	118,7	123,5	123,9
горячее водоснабжение	8,3	8,4	8,4	8,2	8,1
2 (БУ-2)	139,4	140,4	140,6	145,8	146,2
отопление и вентиляция	130,3	131,2	131,4	136,7	137,2
горячее водоснабжение	9,1	9,2	9,2	9,1	9,0
3 (БУ-3)	186,2	187,5	187,8	194,7	195,2
отопление и вентиляция	174,0 12,2	175,2 12,3	175,4 12,3	182,6	183,2
горячее водоснабжение 4 (ВК)	338,7	341,1	341,6	12,1 354,1	12,1 355,0
отопление и вентиляция	316,5	318,7	319,1	332,0	333,0
горячее водоснабжение	22,2	22,4	22,4	22,1	22,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	548,300	568,2	574,2	551,4	594,7
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	20,1	18,9	20,8	19,1	20,8
отопление и вентиляция	19,9	18,8	20,7	19,0	20,6
горячее водоснабжение	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
1 (БУ-1)	84,2	87,6	88,2	84,9	91,5
отопление и вентиляция	78,7	81,8	82,4	79,6	85,8
горячее водоснабжение	5,6	5,8	5,8	5,3	5,6
2 (БУ-2)	93,2	96,9	97,6	93,9	101,3
отопление и вентиляция	87,1	90,5	91,2	88,1	95,0
горячее водоснабжение	6,1	6,4	6,4	5,8	6,3
3 (БУ-3)	124,4	129,4	130,4	125,4	135,2
отопление и вентиляция	116,3	120,9	121,8	117,6	126,9
горячее водоснабжение	8,2	8,5	8,6	7,8	8,4
4 (BK)	226,4	235,4	237,2	228,1	245,9

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
отопление и вентиляция	211,5	219,9	221,6	213,9	230,7
горячее водоснабжение	14,9	15,5	15,6	14,2	15,2
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	42,8	42,8	29,5	29,6	35,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-74,10	-79,01	-78,72	-110,59	-112,91
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	283,54	264,24	273,05	295,82	246,99
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
затрат на собственные нужды станции) при аварийном	749	749	750	750	750
выводе самого мощного котла					
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки					
на коллекторах станции при аварийном выводе самого	496,9	513,1	504,2	487,0	528,7
мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	1952	1954	1956	1958	1959
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,253	0,255	0,242	0,264
ЗСТЭЦ - АО «ЕВРАЗ ЗСМЬ	С» (Северн	ое шоссе,	23)		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
отборы паровых турбин, в том числе:	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
производственных показателей (с учетом	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
противодавления)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
противодавления)	200.0	206.0	206.0	206.0	206.0
POY	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5	1127,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,20	6,20	9,60	9,27	11,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	2,60	2,60	2,60	2,55	2,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по					
выводам тепловой мощности:	49,5	49,5	49,5	49,4	49,5
1 (Западный)	26,9	26,9	26,9	26,8	26,9
2 (Ильинский)	22,6	22,6	22,6	22,5	22,6
Потери в паропроводах	5,55	9,23	9,23	9,23	9,23
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,4	0,4	0,7	0,7	0,6
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	·				
горячей воде, в том числе	1266,3	1275,8	1276,1	1272,7	1275,8
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	755,0	755,0	755,0	755,0	755,0
отопление и вентиляция	747,2	747,2	747,2	747,2	747,2
горячее водоснабжение	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
1 (Западный)	278,0	283,1	283,3	281,5	283,2
отопление и вентиляция	254,7	259,4	259,6	257,9	259,6
горячее водоснабжение	23,3	23,7	23,7	23,5	23,6
2 (Ильинский)	233,3	237,7	237,8	236,3	237,7
отопление и вентиляция	213,9	217,8	218,0	216,6	217,9
горячее водоснабжение	19,5	19,8	19,8	19,7	19,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей	17,5	17,0	17,0	17,1	17,0
воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам	1039,9	751,8	795,9	799,2	817,3
тепловой мощности ТЭЦ:	1037,7	, , , , , ,	1,75,9	,,,,,	017,5
Присоединенная непосредственно к коллекторам					
станции	620,0	444,9	470,9	474,1	478,4
отопление и вентиляция	613,6	440,3	466,0	469,2	473,4
горячее водоснабжение	6,4	4,6	4,9	4,9	4,9
1 (Западный)	228,3	166,8	176,7	176,7	184,2
отопление и вентиляция	209,2	152,9	161,9	162,0	168,9
горячее водоснабжение	19,1	14,0	14,8	14,8	15,4
2 (Ильинский)	191,6	140,0	148,3	148,4	154,7
отопление и вентиляция	175,6	128,4	135,9	136,0	141,8
горячее водоснабжение	16,0	11,7	12,4	12,4	12,9
тори нее водостаожение	10,0	11,/	12,4	14,4	14,7

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	105,5	175,4	183,5	165,0	146,9
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-341,8	-355,0	-359,0	-355,1	-360,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	-32,6	181,9	126,1	141,6	139,3
нагрузке)	- ,-	- ,-	- ,	,-	,-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	944	944	940	941	938
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого	989,6	819,6	864,9	849,3	846,1
мощного пикового котла/турбоагрегата					
Зона действия источника тепловой мощности, га	3551	3555	3558	3571	3573
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,279	0,198	0,210	0,210	0,215
ЦТЭЦ - ООО «ЭнергоТранзит				T	T
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1040,7	1040,6	821,4	821,4	802,8
отборы паровых турбин, в том числе:	347,0	370,2	116,2	116,2	122,6
производственных показателей (с учетом противодавления)	80,4	80,4	0,0	0,0	0,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	266,6	289,8	116,2	116,2	122,6
РОУ	293,6	270,4	305,2	305,2	280,2
ПВК	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Располагаемая тепловая мощность станции	626,7	626,6	541,1	541,1	636,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	38,2	38,2	42,2	45,1	45,3
1 (правый водовод)	19,0	19,0	21,0	22,5	22,5
2 (левый водовод)	19,0	19,2	21,0	22,7	22,8
Потери в паропроводах	2,8	2,8	0,7	0,6	0,6
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	·				
горячей воде, в том числе	413,7	441,8	499,1	533,8	536,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
отопление и вентиляция	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
горячее водоснабжение	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
1 (правый водовод)	189,4	203,4	232,0	249,4	250,5
отопление и вентиляция	165,5	177,7	202,7	217,9	218,9
горячее водоснабжение	23,9	25,7	29,3	31,5	31,5
2 (левый водовод)	190,2	204,3	232,9	250,4	251,5
отопление и вентиляция	166,2	178,5	203,5	218,8	219,9
горячее водоснабжение	24,0	25,8	29,4	31,6	31,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	319,7	318,0	332,1	281,5	304,6
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции	27,1	21,1	22,7	18,0	19,4
отопление и вентиляция	26,6	20,5	22,0	17,5	18,8
горячее водоснабжение	0,5	0,6	0,7	0,5	0,6
1 (правый водовод)	145,3	147,4	154,4	131,5	142,3
отопление и вентиляция	126,7	128,5	134,9	114,9	124,4
горячее водоснабжение	18,6	18,9	19,5	16,6	17,9
2 (левый водовод)	147,3	149,5	155,0	132,0	142,9
отопление и вентиляция	128,4	130,3	135,4	115,4	124,9
горячее водоснабжение	18,9	19,2	19,6	16,7	18,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	110,8	110,8	110,8	110,8	110,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	52,6	23,5	13,7	12,1	11,3
триооединенная расчетия тенновая нагрузка в наре	52,0	45,5	13,1	14,1	11,5

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	48,1	19,9	-124,8	-162,4	-69,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	238,5	269,2	181,5	233,8	307,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	494	494	408	408	504
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	303,3	272,1	271,7	230,7	247,8
Зона действия источника тепловой мощности, га	2207	2209	2209	2209	2211
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,128	0,127	0,131	0,107	0,117

Таблица 6.3 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных в зоне деятельности ЕТО за последние 5 лет, Гкал/ч (таблица П15.3 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	Новоильинская газовая котельная - МП «ГУЖКУ	С» (пр. Ав	иаторов 5	ба, кварт	гал № 13)	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,11	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
8	отопление	3,16	3,16	3,16	3,17	3,16
9	вентиляция	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
10	горячее водоснабжение	1,41	1,41	1,41	1,39	1,41
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,74	5,74	5,74	5,75	5,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,32	7,32	7,32	7,33	7,38
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,82	8,82	8,82	8,83	8,89
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,02	4,02	4,02	4,03	4,02
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	44,73	44,73	44,73	44,73	44,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,132	0,132	0,132	0,131	0,132
	Котельная кв. 24 - МП «ГУЖКХ»	(пр. Авиа	аторов, 1-	B)		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,09	0,06
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,73	4,73	4,73	4,44	4,73
8	отопление	2,38	2,38	2,38	2,23	2,38

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
9	вентиляция	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
10	горячее водоснабжение	2,24	2,24	2,24	2,10	2,24
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,65	1,65	1,65	1,74	1,78
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,49	2,49	2,49	2,86	2,61
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,59	4,59	4,59	4,68	4,72
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,19	2,19	2,19	2,06	2,19
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,165	0,165	0,165	0,155	0,165
	Абашевская районная котельная - 000 «Эне	ргоТранз	ит» (ул. К	авказска	я, 26)	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,58	0,58	0,59	0,59	0,33
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,54	3,54	3,55	3,52	3,52
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	23,91	23,61	23,67	23,47	23,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,58	23,70	22,29	20,57	20,93
8	отопление	15,18	16,96	15,77	14,19	14,49
9	вентиляция	0,36	0,41	0,38	0,47	0,47
10	горячее водоснабжение	2,50	2,79	2,59	2,40	2,45
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,97	32,27	32,19	32,43	32,68
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	37,84	35,72	37,12	38,84	38,74
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	39,42	39,42	39,41	39,41	39,67
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	16,79	18,40	17,34	15,99	16,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	99,30	99,30	99,30	99,30	99,30
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,182	0,203	0,189	0,172	0,175
	Байдаевская центральная котельная №2 - OOO «		ранзит» (у			
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	72,00	72,00	72,00	72,00	72,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	64,00	64,00	64,00	64,00	64,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,59	0,59	0,52	0,52	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,80	3,80	3,77	4,03	4,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	25,69	24,98	24,76	26,46	26,46
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	18,04	21,76	19,66	18,23	19,17
8	отопление	11,81	14,90	13,19	11,92	12,71
9	вентиляция	0,66	0,84	0,74	0,62	0,66
10	горячее водоснабжение	1,76	2,23	1,97	1,66	1,77

No/	Иомической исменента	2020	2021	2022	2022	2024
№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,92	34,63	34,95	32,99	33,29
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной					
12	нагрузке)	45,37	41,65	43,82	45,25	44,61
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
13	затрат на собственные нужды станции) при	53,41	53,41	53,48	53,48	53,78
13	аварийном выводе самого мощного котла	33,11	55,11	55,10	55,10	55,70
	Минимально допустимое значение тепловой					
1.4	нагрузки на коллекторах станции при аварийном	14.22	17 10	15 57	14.50	15 21
14	выводе самого мощного пикового	14,33	17,19	15,57	14,58	15,31
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	118,31	118,31	118,31	118,31	118,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,152	0,134	0,120	0,128
	Зыряновская районная котельная - ООО «Энер	огоТранзі	ит» (ул. П	архоменк	eo, 110)	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	1,11	1 11	1,04	1,04	0.51
3	горячей воде	1,11	1,11	1,04	1,04	0,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,14	6,14	6,08	6,22	6,24
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	43,51	43,73	43,25	44,27	44,38
0	горячей воде	43,31	43,73	43,23	44,27	44,50
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	33,95	33,89	38,16	35,73	38,38
	числе:					
8	отопление	22,55	22,50	26,02	23,91	26,07
9	вентиляция	1,13	1,12	1,30	1,17	1,27
10	горячее водоснабжение	4,13	4,12	4,76	4,43	4,82
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	49,24	49,02	49,63	48,48	48,87
	договорной нагрузке)	., ,	.,,,,	.,,,,,	10,10	10,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	64,94	65,00	60,80	63,23	61,10
	нагрузке)	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		<u> </u>	,	
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	70.00	70.00	70.06	70.06	70.40
13	затрат на собственные нужды станции) при	78,89	78,89	78,96	78,96	79,49
	аварийном выводе самого мощного котла					
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном					
14	выводе самого мощного пикового	26,24	26,20	29,39	27,54	29,54
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	207,82	207,82	207,82	207,82	207,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,134	0,133	0,154	0,142	0,155
	тыотность тенловой нагрузки, т кал лти Куйбышевская центральная котельная (выведена 1					
]	«ЭнергоТранзит» (ул. Ст				., 55	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	104,80	104,80	104,80	104,80	104,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	84,40	84,40	84,40	84,80	84,80
	Затраты тепла на собственные нужды станции в					
3	горячей воде	1,07	1,07	1,13	1,13	1,13
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,69	8,57	8,57
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в					
6	горячей воде	43,75	43,29	43,50	42,89	42,89
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	35,92	36,39	33,99	31,34	32,73
	числе:					
8	отопление	22,31	22,69	20,69	18,58	19,71
9	вентиляция	1,73	1,76	1,60	1,49	1,59
10	горячее водоснабжение	3,23	3,29	3,00	2,70	2,86
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	30,93	31,39	31,08	32,20	32,20
1 1 1	договорной нагрузке)] 50,75	21,37	21,00	52,20	52,20

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной					
12	нагрузке)	47,41	46,94	49,28	52,33	50,94
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	63,33	63,33	63,27	63,67	63,67
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,77	29,13	27,27	25,20	26,28
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	198,68	198,68	198,68	198,68	198,68
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,137	0,140	0,127	0,115	0,122
	Котельная пос. Притомский - ООО «Сибэн		,		,	-,
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,21	0,21	0,19	0,19	0,22
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,88	2,88	2,85	2,87	2,88
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,41	10,41	10,28	10,39	10,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,38	8,78	9,23	8,67	8,93
8	отопление	5,59	5,08	5,50	4,99	5,21
9	вентиляция	0,06	0,05	0,06	0,05	0,06
10	горячее водоснабжение	0,85	0,77	0,83	0,75	0,78
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,50	26,50	26,68	26,54	26,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	30,41	31,01	30,58	31,13	30,85
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,79	29,79	29,81	29,81	29,78
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,51	7,05	7,39	6,97	7,17
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	116,47	116,47	116,47	116,47	116,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,051	0,055	0,050	0,052
	Котельная №19 - ООО «Сибэнерго»	» (пр-д Ш	кольный,	, 1a)		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3	Располагаемая тепловая мощность станции Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
	горячей воде					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,25	0,22	0,28	0,22	0,03
8	отопление	0,22	0,19	0,25	0,19	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,68	0,71	0,65	0,70	0,90
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Иамманарамма намазата да	2020	2021	2022	2023	2024
J12 II/II	Наименование показателя затрат на собственные нужды станции) при	2020	2021	2022	2023	2024
	аварийном выводе самого мощного котла					
	Минимально допустимое значение тепловой					
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном					
14	выводе самого мощного пикового	0,22	0,19	0,25	0,19	0,03
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,154	0,133	0,175	0,136	0,001
10	Котельная №72 - ООО «Сибэнерго				0,130	0,001
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	Затраты тепла на собственные нужды станции в					
3	горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в					
6	горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,07	0,08	0,08	0,08	0,10
	числе:					
8	отопление	0,05	0,06	0,06	0,06	0,08
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17
1.1	договорной нагрузке)	0,16	0,10	0,16	0,17	0,17
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	0,23	0,22	0,22	0,22	0,20
12	нагрузке)	0,23	0,22	0,22	0,22	0,20
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	аварийном выводе самого мощного котла					
	Минимально допустимое значение тепловой					
14	нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,04	0,05	0,05	0,05	0,07
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Зона действия источника тепловой мощности, га Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					
16	Котельная УПК - ООО «Сибэнерго» (пр	0,280	0,320	0,320	0,320	0,398
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Затраты тепла на собственные нужды станции в					-
3	затраты тепла на сооственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в					
6	горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,31	0,32	0,29	0,31	0,33
	числе:					
8	отопление	0,27	0,28	0,25	0,27	0,28
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
11	договорной нагрузке)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	0,69	0,68	0,71	0,69	0,67
12	нагрузке)	0,07	5,00	5,71	0,07	0,07
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом]				
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
1,	аварийном выводе самого мощного котла	0.25	0.27	0.27	0.25	0.20
14	Минимально допустимое значение тепловой	0,26	0,27	0,25	0,26	0,28

No/	Иомической померен и	2020	2021	2022	2023	2024
№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2025	2024
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового					
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,211	0,218	0,195	0,209	0,223
10	Котельная ОРК «Таргай» - ООО «С				0,207	0,223
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность, в том тисле.	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
	Затраты тепла на собственные нужды станции в					
3	горячей воде	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,33	0,34	0,35
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в					
6	горячей воде	0,69	0,69	1,01	1,06	1,06
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,77	0,76	0,76	0,72	0,85
	числе:					
8	отопление	0,47	0,46	0,37	0,33	0,44
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,06	0,05	0,07
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,12	1,12	0,70	0,64	0,63
- 11	договорной нагрузке)	1,12	1,12	0,70	0,04	0,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	1,26	1,27	1,28	1,32	1,19
	нагрузке)	-,	-,-,-	-,	-,	-,
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	1.00	1.00	1.01	1.01	1.01
13	затрат на собственные нужды станции) при	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01
	аварийном выводе самого мощного котла					
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном					
14	выводе самого мощного пикового	0,61	0,60	0,62	0,59	0,69
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,046	0,045	0,036	0,032	0,042
	Котельная №1 п. Абагур-Лесной - ООО «С		» (ул. Зем			,
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в					
3	горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,58	0,58	0,58	0,56	0,56
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	2,02	2,02	2,01	1,94	1,94
	горячей воде	2,02	2,02	2,01	1,,,+	1,,,+
_	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	2,71	2,92	2,34	2,58	2,44
	числе:	2.07	0.00	1.72	1.07	1.01
8	отопление	2,07	2,28	1,72	1,97	1,84
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,05	0,06	0,04	0,05	0,04
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	3,58	3,58	3,59	3,68	3,68
	договорной нагрузке)					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,47	3,26	3,84	3,60	3,74
	нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	 				
13	располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
13	аварийном выводе самого мощного котла	7,50	+,50	7,50	7,50	7,50
	Минимально допустимое значение тепловой	 				
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном					
14	выводе самого мощного пикового	2,34	2,52	2,02	2,23	2,11
		1	1	Ī	I	
	котла/турбоагрегата					

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,065	0,049	0,056	0,053
10	Котельная №2 п. Абагур-Лесной - ООО «Сибэ					0,000
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
	Затраты тепла на собственные нужды станции в					
3	горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,56	0,57
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,58	2,58	2,56	2,54	2,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,26	2,20	2,39	2,47	2,17
8	отопление	1,62	1,56	1,75	1,82	1,53
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,07	0,07	0,07	0,08	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,60	3,60	3,62	3,64	3,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,49	4,55	4,36	4,28	4,58
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,93	1,87	2,04	2,10	1,85
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,12	19,12	19,12	19,12	19,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,088	0,085	0,095	0,099	0,084
	Котельная №3 п. Абагур-Лесной - ООО «С	Сибэнерго	» (ул. Пи	нская, 43		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,16	0,18
8	отопление	0,14	0,14	0,15	0,13	0,15
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,51	0,51	0,51	0,53	0,51
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом		0.24	0.24	0.24	0,34
13	затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,51
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,34	0,34	0,34	0,34	0,16
	затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового					

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	Котельная пос. Листвяги - ООО «Сибэ					<u> </u>
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,00	22,00	22,00	13,00	13,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,10	0,10	0,09	0,09	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,06	1,06	1,04	1,04	1,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,35	8,35	8,21	8,16	8,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,96	4,56	4,32	4,12	4,32
8	отопление	2,29	2,06	1,92	1,80	1,93
9	вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	1,57	1,41	1,32	1,26	1,32
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,49	3,49	3,66	3,72	3,63
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,94	8,34	8,59	8,79	8,60
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,40	6,40	6,41	6,41	6,42
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,98	2,77	2,64	2,52	2,63
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	101,19	101,19	101,19	101,19	101,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,038	0,035	0,032	0,030	0,032
10	Котельная №6 - ООО «Сибэнер	,		0,032	0,030	0,032
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
					0,09	0,09
4		0,12	0,12	0,09	0,00	1
<u>4</u> 5	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,12 0,00	0,12 0,00	0,09	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях в горячей воде				0,61	0,00
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,00	0,00	0,00		
5 6	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,00	0,00	0,00	0,61	0,61
5 6 7	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00 0,82 0,64	0,00 0,82 0,56	0,00 0,62 0,37	0,61	0,61
5 6 7 8	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление	0,00 0,82 0,64 0,50	0,00 0,82 0,56 0,43	0,00 0,62 0,37 0,27	0,61 0,38 0,28	0,61 0,41 0,31
5 6 7 8 9	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция	0,00 0,82 0,64 0,50 0,00	0,00 0,82 0,56 0,43 0,00	0,00 0,62 0,37 0,27 0,00	0,61 0,38 0,28 0,00	0,61 0,41 0,31 0,00
5 6 7 8 9	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	0,00 0,82 0,64 0,50 0,00 0,02	0,00 0,82 0,56 0,43 0,00 0,02	0,00 0,62 0,37 0,27 0,00 0,01	0,61 0,38 0,28 0,00 0,01	0,61 0,41 0,31 0,00 0,01
5 6 7 8 9 10 11	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00 0,82 0,64 0,50 0,00 0,02 1,62	0,00 0,82 0,56 0,43 0,00 0,02 1,62	0,00 0,62 0,37 0,27 0,00 0,01 1,86	0,61 0,38 0,28 0,00 0,01 1,88	0,61 0,41 0,31 0,00 0,01 1,87
5 6 7 8 9 10 11	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	0,00 0,82 0,64 0,50 0,00 0,02 1,62 1,92	0,00 0,82 0,56 0,43 0,00 0,02 1,62 2,00	0,00 0,62 0,37 0,27 0,00 0,01 1,86 2,20	0,61 0,38 0,28 0,00 0,01 1,88 2,19	0,61 0,41 0,31 0,00 0,01 1,87 2,16
5 6 7 8 9 10 11 12	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00 0,82 0,64 0,50 0,00 0,02 1,62 1,92	0,00 0,82 0,56 0,43 0,00 0,02 1,62 2,00 1,70	0,00 0,62 0,37 0,27 0,00 0,01 1,86 2,20 1,71	0,61 0,38 0,28 0,00 0,01 1,88 2,19 1,71	0,61 0,41 0,31 0,00 0,01 1,87 2,16 1,71
5 6 7 8 9 10 11 12 13	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00 0,82 0,64 0,50 0,00 0,02 1,62 1,70 0,55	0,00 0,82 0,56 0,43 0,00 0,02 1,62 2,00 1,70	0,00 0,62 0,37 0,27 0,00 0,01 1,86 2,20 1,71	0,61 0,38 0,28 0,00 0,01 1,88 2,19 1,71 0,32	0,61 0,41 0,31 0,00 0,01 1,87 2,16 1,71 0,35
5 6 7 8 9 10 11 12 13	Потери в тепловых сетях в горячей воде Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: отопление вентиляция горячее водоснабжение Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00 0,82 0,64 0,50 0,00 0,02 1,62 1,70 0,55 6,29 0,083	0,00 0,82 0,56 0,43 0,00 0,02 1,62 2,00 1,70 0,48 6,29 0,072	0,00 0,62 0,37 0,27 0,00 0,01 1,86 2,20 1,71 0,32 6,29 0,045	0,61 0,38 0,28 0,00 0,01 1,88 2,19 1,71 0,32	0,61 0,41 0,31 0,00 0,01 1,87 2,16 1,71 0,35

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,10	0,10	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	горячей воде	1,76	2,56	2,42	2,42	2,42
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,87	1,62	1,62	1,72	1,88
8	отопление	0,49	1,05	1,06	1,13	1,25
9	вентиляция	0,04	0,09	0,09	0,10	0,11
10	горячее водоснабжение	0,12	0,26	0,26	0,28	0,31
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,07	1,27	1,37	1,38	1,35
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,18	2,43	2,38	2,29	2,10
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	2,50	2,50	2,45	2,46	2,43
	аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой	2,50	2,50	2, .5	- ,	-, .5
14	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,66	1,20	1,20	1,27	1,38
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,26	10,26	10,26	10,26	10,26
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,063	0,136	0,137	0,147	0,162
	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский - ООО					,
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,54	1,54	1,54	2,07	2,07
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,44	0,70	0,70	0,59	0,65
8	отопление	0,36	0,59	0,60	0,50	0,55
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,06	0,06	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,99	0,99	1,00	1,52	1,53
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,08	0,82	0,83	1,46	1,41
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,99	0,99	1,00	1,53	1,53
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,36	0,56	0,56	0,48	0,53
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,044	0,074	0,075	0,062	0,069
	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский - ООО	«Сибэнер				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
		2.06	2.06	2,06	2.06	2,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,06	2,06	2,00	2,06	2,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в			,		
6	горячей воде	1,08	1,08	1,10	1,11	1,11
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,54	0,76	1,08	0,71	0,79
	числе:					
8	отопление	0,50	0,70	1,00	0,65	0,72
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,05	0,07	0,05	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,94	0,94	0,92	0,91	0,92
	договорной нагрузке)	7,2	7,2 1	*,* -		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	1,49	1,27	0,95	1,32	1,26
	нагрузке)					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	1,51	1,51	1,51	1,51	1,53
13	аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,55
	Минимально допустимое значение тепловой					
,,	нагрузки на коллекторах станции при аварийном		0.52	0.00	0.70	0.54
14	выводе самого мощного пикового	0,44	0,62	0,89	0,58	0,64
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,135	0,188	0,268	0,176	0,194
	Котельная проф. «Бунгурский» - ООО «Сибэнер	г <mark>о» (Проф</mark>	илакторі	ій «Бунгу	/рский»)	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
	горячей воде	·				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,67	0,41	0,44	0,50	0,51
,	числе:	0,07	0,11	0,11	0,50	0,51
8	отопление	0,27	0,06	0,08	0,13	0,14
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,06	0,01	0,02	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0,63	0,63	0,64	0,63	0,63
11	договорной нагрузке)	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	0,70	0,96	0,94	0,87	0,86
	нагрузке)	5,.0	5,20	-,- '	3,07	3,00
1.0	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69
	аварийном выводе самого мощного котла Минимально допустимое значение тепловой					
	минимально допустимое значение тепловои нагрузки на коллекторах станции при аварийном					
14	выводе самого мощного пикового	0,54	0,35	0,37	0,42	0,43
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,108	0,023	0,033	0,053	0,057
	Котельная «РТРС» - ООО «Сибэнер					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00
	горячей воде					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

No/	Помисоморомию помороже да	2020	2021	2022	2022	2024
№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,28	0,28	0,20	0,14	0,17
	числе:	-,	,	-,	,	-,
8	отопление	0,24	0,24	0,17	0,12	0,15
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03
	договорной нагрузке)	, -	,-	,	,	,
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,10	1,10	1,17	1,23	1,20
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,69	0,69	0,68	0,68	0,69
15	аварийном выводе самого мощного котла	-,	0,07	0,00	0,00	0,07
	Минимально допустимое значение тепловой					
14	нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,23	0,23	0,16	0,11	0,14
14	выводе самого мощного пикового	0,23	0,23	0,10	0,11	0,14
	котла/турбоагрегата	4.04	1.01	1.01	1.01	1.01
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,257	0,257	0,188	0,131	0,159
1	Котельная ОЦ «Голубь» - ООО «Со Установленная тепловая мощность, в том числе:	и оэнерго х 1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
	Затраты тепла на собственные нужды станции в					
3	горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,22	0,34	0,34	0,34	0,34
0	горячей воде	0,22	0,54	0,54	0,54	0,54
_	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	0.40	0.10			
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,19	0,69	0,69	0,14	0,18
8	числе:	0,13	0,50	0,50	0,09	0,12
9	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	вентиляция горячее водоснабжение	0,05	0,18	0,18	0,03	0,04
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по					
11	договорной нагрузке)	1,14	1,02	1,02	1,02	1,02
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	1 10	0.60	0.60	1.24	1.20
12	нагрузке)	1,19	0,69	0,69	1,24	1,20
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
	аварийном выводе самого мощного котла					
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном					
14	выводе самого мощного пикового	0,12	0,45	0,45	0,10	0,12
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,136	0,515	0,515	0,093	0,119
	Котельная школы №1 - ООО «Сибэнер	го» <u>(у</u> л. П	Гролетарс	кая, 81)		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячей воде					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	0,21	0,20	0,24	0,21	0,22
	11-piloogimeman pae ierman remioban marpyska b	U,21	0,20	∪, <u>⊿</u> ⊤	0,21	0,22

№ п/п	Иомической женее	2020	2021	2022	2022	2024
JN2 11/11	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					
8		0,18	0,17	0,21	0,18	0,19
	отопление					
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
	договорной нагрузке)	,	,	,	,	,
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	1,79	1,80	1,76	1,79	1,78
	нагрузке)	,	,	,	,	,
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
13	затрат на собственные нужды станции) при	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	аварийном выводе самого мощного котла					
	Минимально допустимое значение тепловой					
14	нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,17	0,16	0,19	0,17	0,18
	выводе самого мощного пикового					
1.5	котла/турбоагрегата	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,185	0,176	0,213	0,184	0,193
	Котельная школы №23 - ООО «Сибэн				2.00	2.00
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячей воде		·		·	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,19	0,14	0,16	0,17	0,18
	числе:					
8	отопление	0,16	0,11	0,13	0,14	0,16
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
11	договорной нагрузке)	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	1,81	1,86	1,84	1,83	1,82
12	нагрузке)	1,01	1,00	1,04	1,65	1,62
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
13	затрат на собственные нужды станции) при	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	аварийном выводе самого мощного котла					
	Минимально допустимое значение тепловой					
14	нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,16	0,11	0,13	0,14	0,15
14	выводе самого мощного пикового	0,10	0,11	0,13	0,14	0,13
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,126	0,089	0,104	0,109	0,120
	Котельная школы №37 - ООО «Сибэн	ерго» <mark>(ул.</mark>	Варшавс	кая, 1)		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Затраты тепла на собственные нужды станции в					
3	горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в					
6	горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,33	0.33 0.29 0.74	0,29 0,74 0,39	0,39	0,29
	числе:		ĺ	ĺ	,	ĺ
8	отопление	0,29	0,25	0,66	0,34	0,25
-			-		-	-

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,08	0,04	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,05	1,09	0,64	0,99	1,09
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,26	0,23	0,58	0,31	0,23
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,146	0,128	0,338	0,173	0,128
	Котельная школы №43 - ООО «Сибэн	ерго» (ул	. Жасмин	ная, 8)		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,26	0,23	0,24	0,22	0,23
8	отопление	0,22	0,20	0,21	0,19	0,20
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,74	1,77	1,76	1,78	1,77
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,19	0,20	0,18	0,19
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,183	0,160	0,168	0,153	0,161
	Котельная интерната №66 (Монтажник) - С			· ·		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,30	0,19	0,19	0,19	0,19
8	отопление	0,15	0,06	0,06	0,06	0,06
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по					
11	договорной нагрузке)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	1.70	1.00	1.00	1.00	1.00
12	нагрузке)	1,70	1,80	1,80	1,80	1,80
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
13	затрат на собственные нужды станции) при	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	аварийном выводе самого мощного котла					
	Минимально допустимое значение тепловой					
14	нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,23	0,15	0,15	0,15	0,15
	выводе самого мощного пикового	-, -	, -	- , -	- , -	-, -
1.5	котла/турбоагрегата	2.01	2.01	2.01	2.01	2.01
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,065	0,028	0,028	0,028	0,028
1	Котельная школы №16 - ООО «Сибэн		_		0.64	0.64
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,21	0,15	0,18	0,19	0,19
/	числе:	0,21	0,13	0,10	0,19	0,19
8	отопление	0,18	0,12	0,15	0,16	0,15
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по					
11	договорной нагрузке)	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной					
12	нагрузке)	0,43	0,49	0,46	0,45	0,45
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
	аварийном выводе самого мощного котла	,		ŕ	,	ŕ
	Минимально допустимое значение тепловой					
14	нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,17	0,12	0,15	0,15	0,15
14	выводе самого мощного пикового	0,17	0,12	0,13	0,13	0,13
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,208	0,135	0,167	0,177	0,174
	Котельная детского сада №123 - OOO «Са					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	горячей воде			·		,
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	горячей воде			,	*	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в	0.02	0.02	0.02	0.04	0.04
/	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
8	числе:	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
9	отопление	0,03	0,03	0,00	0,04	0,04
	вентиляция					
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,02	0,02	0,06	0,06	0,05
12	договорной нагрузке) Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	0,02	0.02	0.06	0.05	0.04
12	т езерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	0,02	0,02	0,06	0,05	0,04

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
312 11/11	нагрузке)	2020	2021	2022	2023	2024
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,02	0,02	0,06	0,06	0,06
	аварийном выводе самого мощного котла	,	,	,		,
	Минимально допустимое значение тепловой					
14	нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
14	выводе самого мощного пикового	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
	котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,167	0,183
	Котельная ст. Полосухино - ООО «Сиб	_		· ·	•	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02
	горячей воде	·	·	·	·	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	горячей воде	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в					
7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,44	1,08	0,46	0,43	0,49
	числе:					
8	отопление	0,31	0,90	0,32	0,30	0,35
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,08	0,03	0,03	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	1,44	1,44	1,45	1,45	1,45
	договорной нагрузке)	-,	-,	-,	-,	-,
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	1,53	0,89	1,52	1,55	1,49
	нагрузке)	,	,	,	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0.07	0.07	0.00	0.00	0.00
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98
	аварийном выводе самого мощного котла					-
	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном					
14		0,36	0,88	0,38	0,36	0,41
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,058	0,167	0,060	0,055	0,066
10	Котельная «Кузнецкая крепость» - ООО «С					0,000
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,28	<i>у</i> л. вод 0,28	0,28	0,28	0,28
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
	Затраты тепла на собственные нужды станции в					
3	затраты тепла на сооственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в					
6	присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в				†	
7	присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,08	0,08	0,11	0,11	0,12
'	числе:	0,00	0,00	0,11	0,11	0,12
8	отопление	0,07	0,07	0,10	0,10	0,11
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по					
11	т езеры дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12
	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной					
12	нагрузке)	0,20	0,20	0,17	0,16	0,16
	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом					
13	затрат на собственные нужды станции) при	0,19	0,19	0,19	0,18	0,19
		i .	l .	i .		

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024					
0 1± 11/11	аварийном выводе самого мощного котла	#U#U	2021	2022	2023	2027					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,10	0,10	0,10					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,034	0,034	0,048	0,049	0,051					
	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» - АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16)										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00					
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,09	2,09	1,75	1,75	1,75					
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	41,73	41,73	35,00	35,00	35,00					
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,47	35,47	29,75	28,00	28,00					
8	отопление	33,38	33,38	28,00	26,25	26,25					
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,38	1,38	8,45	8,45	8,45					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,73	9,73	15,45	17,20	17,20					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	29,87	29,87	29,87	29,87	29,87					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,21	31,21	26,18	24,64	24,64					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23					
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	10,334	10,334	8,669	8,127	8,127					
Ко	тельная ст. Новокузнецк-Восточный - ОАО «РЖД»			окузнецк		ый)					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10					
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10					
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01					
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,03	0,04	0,03					
5 6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
7	горячей воде Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том	0,77	0,77	0,55	0,51	0,54					
8	числе:										
9	отопление вентиляция	0,73	0,73 0,00	0,51	0,48 0,00	0,51					
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,14	0,14	0,42	0,31	0,38					
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,32	0,32	0,54	0,47	0,55					
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,59	0,59	0,59	0,49	0,59					
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,68	0,68	0,48	0,45	0,48					

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
	выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,553	0,553	0,386	0,366	0,388
	ьная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-С				,	
	375 км, 2А)	r	• •	/		F1 (0)
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,16	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,51	0,43	0,43	0,51
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,23	10,23	8,53	8,53	10,19
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,69	8,69	7,25	6,82	8,15
8	отопление	8,18	8,18	6,82	6,39	7,72
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,77	1,77	3,56	3,63	1,81
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,82	3,82	5,27	5,76	4,36
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,26	8,26	8,27	8,33	8,26
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,65	7,65	6,38	6,00	7,17
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,217	2,217	1,848	1,733	2,093
	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 - ОАС) «РЖД»	(пос. Абаг	гур-Лесно	ой)	
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,92	0,92	0,98	0,98	1,29
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,78	0,78	0,59	0,78	1,03
8	отопление	0,73	0,73	0,54	0,73	0,98
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,39	0,39	0,34	0,03	0,00
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,58	0,58	0,78	0,28	0,33
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,83	0,52	0,82
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,69	0,69	0,52	0,69	0,91

15 Зона действия источника теционой мощности, га 2,68 2,68 2,68 2,68 2,68 16 Плотность теционой магружи, Гкал/ч/та 0,272 0,272 0,272 0,274 0,367	№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
16 Плогиностъ тепловой нагрузки, 1кал/ч/та 0,272 0,271 0,201 0,274 0,367							
Котедьная жул больница ст. Новокузнецк в Точнынию - ОАО «РЖД» (ул. Стальского, 9)							
1							
2 Располагаемая тепловая мощность стащии 2,47 2,47 2,47 2,47 2,47 3 3атраты тепла на собственные нужды стащии в 0,04 0,00 0,							
3 Затраты тепла на собственные нужды станции в порачей воде 0,04			· ·				
1							
4 Потери в тешловых сетях в горячей воде 0.12 0.12 0.12 0.10 0.11 0.12 5 Расчетная нарузка в ахозяйственные нужды 0.00 2.33 2.30 2.04 2.04 2.53 6 Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 1.84 1.84 1.84 1.63 1.53 1.93 9 вентиляция 0.00<	3		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Брасчетная нагружка на хозяйственные нужды 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	4	*	0,12	0,12	0,10	0,11	0,12
6 Присосциненняя договорная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том порячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 2,30 2,30 2,04 2,04 2,53 7 Присосциненняя расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 1,95 1,95 1,73 1,63 2,03 8 отопление 1,84 1,84 1,63 1,53 1,93 9 вентиляция 0,00 <	5		•				
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:				2.20			
7	6		2,30	2,30	2,04	2,04	2,53
9 Вентиляция	7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	1,95	1,95	1,73	1,63	2,03
10 горячее водоснабжение 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 11 Договорной нагрузке) 0,01 0,01 0,02 0,29 0,29 0,23 12 Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) 0,48 0,48 0,70 0,80 0,40 13 Заграт на собственные нужды станции) при заграт на собственные нужды станции при аварийном выводе самого мощного котла 14 Минимально допустимое значение тепловой миности, га 2,38	8	отопление	1,84	1,84	1,63	1,53	1,93
11 Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) 12 Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) 13 14 15 15 16 17 17 17 18 18 18 18 18	9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11 договориой нагрузке 0,01 0,01 0,29 0,29 -0,25 12 Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной расчетной располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при наврийном выводе самого мощного котла 1,74 1	10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12 Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при 1,74	11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	0.01	0.01	0.20	0.20	0.22
12 нагрузке	11	договорной нагрузке)	0,01	0,01	0,29	0,29	-0,23
Нагрузке) 1,74 1	12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	0.49	0.49	0.70	0.80	0.40
13 затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла 1,74	12	нагрузке)	0,48	0,48	0,70	0,80	0,40
14 Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном котла/турбоагрегата 1,72 1,72 1,52 1,44 1,78 15 Зона действия источника тепловой мощности, га 2,38	13	затрат на собственные нужды станции) при	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Потность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	1,72	1,72	1,52	1,44	1,78
Котельная ООО ТК «Садовая» - ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11) 1	15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
1 Установленная тепловая мощность, в том числе: 6,93	16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,773	0,773	0,685	0,643	0,810
2 Располагаемая тепловая мощность станции 6,93 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23		Котельная ООО ТК «Садовая» - ООО ТК «С	адовая» (ул. Селен	ционная	, 11)	
2 Располагаемая тепловая мощность станции 6,93 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 6,23 2,23 2,23 2,23 2,23	1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
3 горячей воде 0,09 0,023 0,24 0,65 4,65 4,65 4,65	2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
5 Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 0,00 <td>3</td> <td>· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·</td> <td>0,09</td> <td>0,09</td> <td>0,09</td> <td>0,09</td> <td>0,09</td>	3	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6 Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде 4,65	4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
1	5		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: 3,95 3,95 3,72 3,72 3,72 3,72 3,72 3,72 3,72 3,72 3,48 3,49 3,49 9 вентиляция 0,00 0,	6	1	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
9 вентиляция 0,00 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96 1,96	7	горячей воде (на коллекторах станции), в том	3,95	3,95	3,72	3,72	3,72
10 горячее водоснабжение 0,00 1,96 2,89<		отопление			3,48	3,49	
11 Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) 1,96 1,9	9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11 Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) 1,96 2,89 3,12 3,12 3,12 3,12 3,12 3,12 3,12 3,12 3,12 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,38 3,3	10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12 Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) 2,89 2,89 3,12 3,12 3,12 13 Затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла 3,38	11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по					
13 Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла 3,38	12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной	2,89	2,89	3,12	3,12	3,12
14 Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата 3,48 3,48 3,27 3,27 3,27 15 Зона действия источника тепловой мощности, га 20,40 20,40 20,40 20,40 20,40	13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
	14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	3,48	3,48	3,27	3,27	3,27
	15		20,40	20,40	20,40	20,40	20,40
	16		1	1			

НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024		
Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» - ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» (ул.								
	Ливинская, 38	/						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00		
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00		
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11		
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09		
8	отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08		
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89		
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91		
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00		
14	Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00		
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003		

6.3. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Величина резервов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблицах раздела 6.2.

- 1. При рассмотрении существующих балансов тепловой энергии по договорным нагрузкам дефициты тепловой мощности свойственны для систем централизованного теплоснабжения на базе всех ТЭЦ. По системам теплоснабжения на базе котельных свойственны резервы тепловой мощности.
- 2. По расчетной нагрузке и КТЭЦ, ЗСТЭЦ и ЦТЭЦ имеют резервы тепловой мощности, достаточные для качественного и надежного теплоснабжения потребителей.
- 6.4. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю приведены в разделе 3.9 текущей главы и Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения г. Новокузнецка».

6.5. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Балансы тепловой мощности составлены как по договорной, так и по расчетной нагрузке потребителей. В ходе анализа балансов в системе теплоснабжения было выявлено, что все ТЭЦ имеют дефициты тепловой мощности, если принимать во внимание договорную нагрузку потребителей, при оценке расчетной нагрузки, реальные дефициты тепловой мощности не подтверждаются.

6.6. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Все источники тепловой энергии по состоянию на базовый период Схемы теплоснабжения имеют достаточные резервы тепловой мощности «нетто» по расчетной присоединенной нагрузке. Расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности «нетто» в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не требуется.

7. Балансы теплоносителя

7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За базовый 2024 г. произошли изменения объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки, что незначительно повлияло на существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Источником холодного водоснабжения котельных, расположенных в административных границах Новокузнецкого городского округа, является городской водопровод.

Локальные котельные

Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным приведены ниже.

На мелких котельных установлена химводоочистка типов «Система комплексной очистки «Альтсофт» ASM-350 QDA-5,4M3/4, ASM-200 QDA-2,5M3/4, ASM-150 QDA-5,4M3/H и фильтр осветленный вертикальный ФОВ-1,4-0,6, производительностью 16 м³/ч.

Исходной водой химводоочистки используется вода питьевого качества из сети ЗАО «Водоканал». Показатели подпиточной воды соответствуют нормативным требованиям.

Таблица 7.1 — Характеристики водоподготовительных установок для подготовки химочищенной воды для подпитки теплосети по наиболее крупным муниципальным котельным

Наименование	Марка	Кол-во, шт.	Производительность, м3/ч согласно паспорту суммарная		Кол-во анализов в сутки			
котель	котельные Куйбышевского района							
Куйбыше								
деаэратор атмосферного давления	ДА-50/25	1	50	50	42			
фильтр ионитный параллельно-	ФИПаІ-2,0-0,6Na	3	80	240	42			

	дли целен тел					
		Кол-во,	Производител	Кол-во анализов		
Наименование	Марка	шт.	согласно	суммарная	в сутки	
			паспорту	суммарная	b cy i kii	
точный						
фильтр Na-катионитный	ФИПаII -1,0-0,6Na	2	40	80		
параллельно- точный						
	иельная поселка Ли 	ствяги 		1		
фильр осветлительный	ФОВ-1,4-0,6	6	16	96		
вертикальный					13	
установка дозирования комплексоната	ЭКО 1-16	1	0,016	0,016		
	। ельная по ул.Садоп	anvoeag				
фильр осветлительный	·	рковия				
вертикальный	ФОВ-1,4-0,6	1	16	16	12	
*	ная Абагуровский		1	1		
система комплексной очистки					10	
"Альтсофт"	ASM-200 QDA	1	2,5	2,5	12	
	ная Абагуровский	разъезд -	2	•		
система комплексной очистки	ASM-350 QDA	1		5 4	12	
"Альтсофт"	ASM-350 QDA	1	5,4	5,4	12	
	ельная проф. Бунг	урский				
система комплексной очистки	A SM 150 OD A	1	2.1	2,1	12	
"Альтсофт"	ASM-150 QDA	1	2,1	2,1	12	
	PTPC					
система комплексной очистки	ASM-350 QDA	1	5,4	5,4	12	
"Альтсофт"			3,4	3,4	12	
K	отельная №32 (БП		T	1		
установка антинакипная	АНУ-70	2	70	140		
установка обезжелезивания воды	ВПУ-3,0	1	25	25	32	
фильтр Na-катионитный	ФИПаІ -1,0-0,6Na	2	20	40		
параллельно - точный			-	_		
	Котельная школы Л	<u> </u>			2	
Установка для умягчения воды	SSF 21160-2850	1	5,6	5,6	2	
Всего по Куйбышевскому		24		708	149	
району	<u> </u> ie Орджоникидзево	l Roca nai	íoue			
	овская районная ка					
фильтр ионитный параллельно-						
точный	ФИПаІ-2,0-0,6Na	3	80	240		
фильтр ионитный параллельно-					32	
точный	ФИПаІ-2,6-0,6Na	4	130	520		
	। евская районная ко	тельная	!	1		
фильтр Na-катионитный	•					
параллельно- точный	ФИПаІ -1,0-0,6Na	4	20	80		
фильр осветлительный	#OD 1001	4	10	40	22	
вертикальный	ФОВ-1,0-0,6	4	10	40	32	
установка дозирования	DICO 1 16	1	0.016	0.016]	
комплексоната	ЭКО 1-16	1	0,016	0,016		
	льная поселка Прин	помский				
фильтр Na-катионитный	ФИПаІ -1,4-0,6Na	2	46	92	38	
параллельно- точный				74	50	
Байдаевс						
фильтр ионитный параллельно-	ФИПаІ-2,0-0,6Na	2	80	160		
точный				100	32	
фильтр Na-катионитный	ФИПаІ-1,5-0,6Na	4	50	200		
параллельно- точный	i i	•				
Котельная Абагур Лесной №1						
фильтр Na-катионитный	ФИПаІ -1,0-0,6Na	2	20	40	12	
параллельно - точный				1		
	ельная Абагур Лесі Финац 15 о сма		50	150	10	
фильтр Na-катионитный	ФИПаІ-1,5-0,6Na	3	50	150	12	

		Кол-во,	Производител	Кол-во анализов	
Наименование	Марка	шт.	согласно паспорту	суммарная	в сутки
параллельно - точный					
Ка	тельная <mark>ОРК "Т</mark> ар	гай"			
фильтр Nа-катионитный параллельно- точный	ФИПаІ -1,0-0,6Na	2	20	40	12
	Котельная "Голуб	b"			
система комплексной очистки "Альтсофт"	ASM-200 QDA	1	2,1	2,1	12
Всего по Орджоникидзевскому району		32		1564	182
котели	ьные Новоильинско	го район	а		
Новои	льинская газовая к	ртельная	Я		
Фильтр умягчения воды	<i>HFS</i> 3672/WC/2S5E/L W	2	2,3	4,6	2
Всего по Новоильинскому району				4,6	
Итого		58		2277	331

Состав ХВО Новоильинской газовой котельной (пр. Авиаторов, 56A): грязевик, фильтр сетчатый (4 шт.), автоматическая система очистки воды: автоматическая установка умягчения 1 ступени, состоящая из трех натрий-катионитовых фильтров (3672/WC/SE/LW), загруженных катионитом КУ-2-8, и индивидуальным солевым баком (0,7 м³), бака химподготовленной воды (200 м³); автоматическая установка умягчения 2 ступени, состоящая из одного натрий-катионитового фильтра (1248-9100 SEM) с автоматическим блоком управления и индивидуальным солевым баком (0,2 м³), баком запаса котловой воды (8 м³). Регенерация фильтров происходит поочередно в автоматическом режиме. Для регенерации используется таблетированная соль. Расчетная производительность 1 ступени – 12 т/ч, 2 ступени – 2 т/ч.

Состав ХВО котельной кв. 24 (пр. Авиаторов, 1В): грязевик, фильтр сетчатый (1 шт.), автоматическая система очистки воды: состоящая из двух натрий-катионитовых фильтров (STF1248-9100SEM), загруженных катионитом КУ-2-8, индивидуальным солевым баком $(0,2\,\mathrm{m}^3)$, баком запаса котловой воды $(11,8\,\mathrm{m}^3)$. Регенерация фильтров происходит поочередно в автоматическом режиме. Для регенерации используется таблетированная соль. Расчетная производительность $-2\,\mathrm{T/4}$.

Характеристики водоподготовительных установок, описание схемы водоподготовки и подпиточных устройств на источниках комбинированной выработки приведены в разделе 2.1.14 настоящей Главы.

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»:

«Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных

системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей [4, п.4.12.30].

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов».

Установленные балансы производительности ВПУ теплоносителя для тепловых сетей и максимального часового потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей, а также годовой расход теплоносителя по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблицах 7.2-7.3.

Анализ показывает, что хотя в 2024 г. утечки теплоносителя изменяются несущественно, за период 2020-2024 гг. наблюдается снижение утечек из тепловых сетей на 3% от показателей 2020 г. и на 11% от показателей 2021 г. (рисунок 7.1).

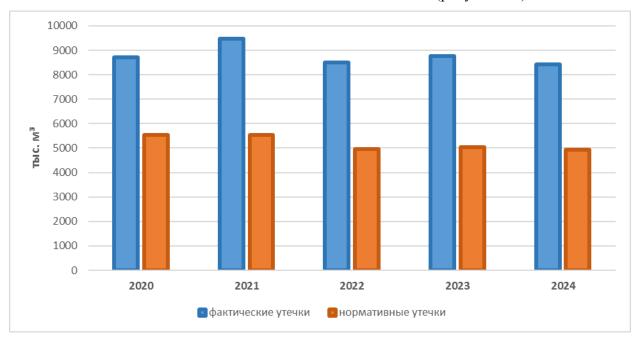


Рисунок 7.1 – Утечки из тепловых сетей

Существующей производительности ВПУ источников достаточно для поддержания нормативных режимов подпитки теплосети в эксплуатационном режиме теплоснабжения, а также подпитки в период повреждения участка (рисунок 7.2).

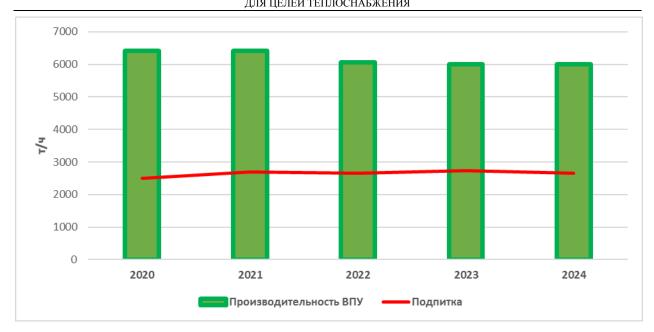


Рисунок 7.2 – Резерв ВПУ источников

Таблица 7.2 — Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Параметр	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024
	ETO №01 - A	O «Кузнецк	ая ТЭЦ»			
	КТЭЦ (ул. Н	Іовороссий	ская, 35)			
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Срок службы	лет	76	77	78	79	80
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков- аккумуляторов	M^3	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00	22 000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	78,01	91,60	91,91	91,83	91,83
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	526,61	554,52	540,11	550,71	534,56
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 585,05	1 581,51	1 606,83	1 549,72	1 591,56
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%
Ито	го по ЕТО №0	1 - АО «Куз	нецкая ТЭІ			
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-	M^3	22 000,00	22	22	22	22
аккумуляторов	141	22 000,00	000,00	000,00	000,00	000,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	914,95	918,49	893,17	950,28	908,44
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44

	длицелен	ТЕПЛОСНАБЖ	LITIII			
том числе:						
Нормативные утечки	т/ч	78,01	91,60	91,91	91,83	91,83
теплоносителя	1/4	76,01	91,00	91,91	91,03	91,03
Сверхнормативные утечки	т/ч	155,77	117,81	106,60	117,02	95,05
теплоносителя	1/ 1	133,77	117,01	100,00	117,02	75,05
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	526,61	554,52	540,11	550,71	534,56
ГВС	1/ 1	320,01	334,32	340,11	330,71	337,30
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 585,05	1 581,51	1 606,83	1 549,72	1 591,56
Доля резерва	%	63,4%	63,3%	64,3%	62,0%	63,7%
E	ГО №02 - ОО			•		
	ЗСТЭЦ (С	еверное шо	cce, 23)			
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Срок службы	лет	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-	3	7 900 00	7 900 00	7 800,00	7 900 00	7 900 00
аккумуляторов	M^3	7 800,00	7 800,00	/ 800,00	7 800,00	7 800,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	1 144,93	1 400,51	1 390,61	1 454,04	1 396,39
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	77/11	1 144,13	1 200 71	1 389,81	1 453,24	1 395,59
том числе:	т/ч	1 144,13	1 399,71	1 369,61	1 433,24	1 393,39
Нормативные утечки	_/	592.65	600.07	CAE 10	697.37	CC9 10
теплоносителя	т/ч	582,65	690,07	645,18	687,27	668,10
Сверхнормативные утечки	_/	50.02	72.00	70.00	92.75	92.74
теплоносителя	т/ч	59,03	73,98	79,09	82,75	82,74
Отпуск теплоносителя на цели	_/_	502.45	(25.66	((5.55	692.22	(11.75
ГВС	т/ч	502,45	635,66	665,55	683,22	644,75
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	1 270,19	1 161,19	1 177,99	1 179,39	1 185,87
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 155,07	899,49	909,39	845,96	903,61
Доля резерва	%	50,2%	39,1%	39,5%	36,8%	39,3%
Новоильинская га	азовая котель	ная (пр. Аві	иаторов 56а	і, квартал Л	<u>№ 13)</u>	
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Срок службы	лет	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-						• • • • • •
аккумуляторов	M ³	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	3,77	4,84	4,84	9,56	9,56
теплоснабжения		,	,	,	,	,
Всего подпитка тепловой сети, в	,	2.47	4.5.4	4.54	0.26	0.26
том числе:	т/ч	3,47	4,54	4,54	9,26	9,26
Нормативные утечки	,					
теплоносителя	т/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Сверхнормативные утечки	,	0.74			0	0
теплоносителя	т/ч	-0,51	0,06	0,06	4,78	4,78
Отпуск теплоносителя на цели	,					
ГВС	т/ч	3,11	3,61	3,61	3,61	3,61
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	3,59	3,59	3,60	3,61	3,57
деаэрированной водой)	-, -	1	2,07	2,00	-,01	2,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	34,93	33,86	33,86	29,14	29,14
Доля резерва	%	90,3%	87,5%	87,5%	75,3%	75,3%
	отельная кв. 2				10,070	70,570
Производительность ВПУ	т/ч	- г (ул. д виа	2,20	2,20	2,20	2,20
Срок службы		-	2,20		3	2,20
	лет	+ -	-	2	2	
Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	12	2

	дли целен і	211110 0111 12310				
Общая емкость баков- аккумуляторов	M ³	-	16,00	16,00	16,00	16,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
теплоснабжения	1/ 1	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Нормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Сверхнормативные утечки						
	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоносителя						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Объем аварийной подпитки	,	2.24	2.22	2.25	2.07	11.00
(химически не обработанной и не	т/ч	3,34	3,33	3,35	3,87	11,99
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	1,22	1,22	1,22	1,22
Доля резерва	%	-	55,5%	55,5%	55,5%	55,5%
Итого	по ЕТО №02 -	ООО «Кузн	ецкТеплоС	быт»		
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Количество баков-аккумуляторов	ед.	6	8	8	8	8
Общая емкость баков-	2	0.016.00	0.022.00	0.022.00	0.022.00	0.022.00
аккумуляторов	M ³	8 016,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00	8 032,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	1 149,68	1 406,33	1 396,43	1 464,58	1 406,92
теплоснабжения	1/ 1	1 1 17,00	1 100,55	1 370, 13	1 10 1,50	1 100,52
Всего подпитка тепловой сети, в						
	т/ч	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82
том числе:						
Нормативные утечки	т/ч	584,42	691,85	646,95	689,04	669,88
теплоносителя			•			
Сверхнормативные утечки	т/ч	58,53	74,04	79,15	87,53	87,51
теплоносителя	-, -		,	,	0.,00	
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	505,63	639,35	669,23	686,90	648,43
ГВС	1, 1	303,03	037,33	007,23	000,20	0.10,13
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	1 277,12	1 168,11	1 184,94	1 186,86	1 201,43
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1 189,02	934,57	944,47	876,32	933,98
Доля резерва	%	50,8%	39,9%	40,3%	37,4%	39,9%
	ETO №03 - O			,	ĺ	
	ЦТЭЦ (ул.		-			
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00
Срок службы		28	29	30	31	32
	лет					
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-	M^3	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
аккумуляторов				,	,	
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	935,29	887,44	763,58	746,23	754,73
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81
том числе:	1/4	401,23	+33,39	+50,00	+17,34	427,01
Нормативные утечки		22.65	21.06	21.06	21.06	21.06
теплоносителя	т/ч	22,65	21,96	21,96	21,96	21,96
Сверхнормативные утечки	,	11670	222.00	220 45	222.15	207.77
теплоносителя	т/ч	116,79	233,09	220,47	232,15	227,67
Отпуск теплоносителя на цели						
ГВС	т/ч	341,79	178,34	194,23	165,20	178,18
Объем аварийной подпитки		1				
(химически не обработанной и не	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97
деаэрированной водой)	1/4	344,27	343,03	347,04	333,13	331,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	314,71	362,56	136,42	153,77	145 27
тезерв (т) / дефицит (-) виту	1/4	314,/1	302,30	130,42	133,//	145,27

Пото положен	0/	25.20/	20.00/	15 20/	17.10/	16 10/
Доля резерва		25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-						
аккумуляторов	M ³	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00	4 000,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	935,29	887,44	763,58	746,23	754,73
теплоснабжения			,	,	, .	, , , ,
Всего подпитка тепловой сети, в	,	401.00	422.20	126.66	410.22	427.01
том числе:	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81
Нормативные утечки	т/ч	22,65	21,96	21,96	21,96	21,96
теплоносителя	1/4	22,03	21,90	21,90	21,90	21,90
Сверхнормативные утечки	т/ч	116,79	233,09	220,47	232,15	227,67
теплоносителя	1/1	110,77	233,07	220,47	232,13	221,01
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	341,79	178,34	194,23	165,20	178,18
ГВС	1/ 1	341,77	170,54	174,23	105,20	170,10
Объем аварийной подпитки						ļ
(химически не обработанной и не	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97
деаэрированной водой)	,	211-1				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	314,71	362,56	136,42	153,77	145,27
Доля резерва	%	25,2%	29,0%	15,2%	17,1%	16,1%
	ETO №10 - OC					
Абашевская ра						
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Срок службы	лет	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-	M^3	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
аккумуляторов		,	,	,	,	,
Расчетный часовой расход для	_ /_	4 1 4	2.47	2.26	2.40	2.01
подпитки системы	т/ч	4,14	3,47	3,36	3,40	3,21
теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	т/ч	1,12	0,44	0,34	0,38	0,18
Нормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	1,12	1,25	1,23	1,23	1,23
Сверхнормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	0,00	-0,81	-0,89	-0,85	-1,05
Отпуск теплоносителя на цели	,					
ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	33,79	34,50	34,03	33,43	33,49
деаэрированной водой)		,	,	,	ŕ	ŕ
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,36	2,03	2,14	2,10	2,29
Доля резерва	%	24,7%	36,9%	38,8%	38,1%	41,7%
Байдаевская цент	ральная котел	ьная № 2 (О	рдж. р-н ул	 Слесарна 	я, 12)	
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Срок службы	лет	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-		000.00	900.00	900.00	900.00	900.00
аккумуляторов	M ³	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	27,46	32,66	31,54	34,04	34,96
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	26,17	31,37	30,24	32,75	33,67
том числе:	1/4	20,17	31,37	30,24	34,13	33,07
Нормативные утечки	т/ч	2,33	3,82	3,84	3,84	3,84
теплоносителя	1/ 71	2,33	3,02	3,04	3,04	3,04
Сверхнормативные утечки	т/ч	4,38	6,42	6,32	8,73	10,83
теплоносителя						
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	19,46	21,13	20,08	20,17	19,00

FBC		длицелент	EHJIOCHADIKI	LITTI			
Симентески не обработанной и не дуч 26,32 27,65 26,90 26,40 26,80	ГВС						
Симентески не обработанной и не дуч 26,32 27,65 26,90 26,40 26,80	Объем аварийной подпитки						
Веарированной водой)		т/ч	26,32	27,65	26,90	26,46	26,80
Доля резерпа	деаэрированной водой)					·	
Доля резерпа		т/ч	17,54	12,34	13,46	10,96	10,04
Производительность ВПУ	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	%					
Производительность ВПУ							7
Срок службы лет 26 27 28 29 3 Общая свяхость баков-аккумуляторов са. 3 3 3 3 3 Общая свяхость баков-аккумуляторов м² 2 400,00 2 2,00 2 2,00 2 1,70 1,70 1,40 1,49 1,49 1,49 1,49 1,49 1,49 1,49 1,49 1,49 1,49 1,49 1,40 1,40 1,40							80.00
Количество баков-аккумуляторов сд. 3 3 3 3 3 3 3 3 3			1				
Общая смкость баков-							
Ваккумуляторов М° 2400,00 2			_				
Расчетный часовой расход для подпитки системы т/ч 23,68 23,17 22,49 22,09 21,70 теплоснайжения Весто подпитка тепловой сети, в т/ч 22,57 22,06 21,38 20,98 20,59 10 м числе: Т/ч 1,48 1,48 1,49 1,49 1,49 1,49 1,49 Сверхнормативные утечки т/ч 1,48 1,48 1,48 1,49 1,49 1,49 1,49 Сверхнормативные утечки т/ч 17,67 17,72 16,35 3,05 2,60 Отнуск теплоносителя Отнуск теплоносителя подпитки (кимически не обработанной и не делу делу делу делу делу делу делу дел	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	M^3	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00	2 400,00
ПОЛІПТКИ СИСТЕМЫ Т/Ч 23,68 23,17 22,49 22,09 21,70							
тенлоснабжения т/ч 22,57 22,06 21,38 20,98 20,59 Воего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 1,48 1,48 1,49 1,49 1,49 Нормативные утечки теплоносителя т/ч 1,48 1,48 1,49 1,49 1,49 Сверхнормативные утечки теплоносителя на цели ГВС т/ч 17,4 17,67 17,72 16,35 16,44 16,50 Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 42,49 42,47 43,96 43,14 44,08 Резерв (+)/ дефицит (-) ВПУ т/ч 56,32 56,83 57,51 57,91 58,30 Доля резерва % 70,4% 71,0% 71,9% 72,4% 72,9% Куйбышевская центральная котельная (куйбышевский ре-) ул. Стволовая, кумуляторов кум бышевская центральная котельная (куйбышевский ре-) ул. Стволовая, кумуляторов ед. 1 1 1 2 2 Куйбышевская центральная котельная (куйбышевский регубай регуб	*	т/ч	23.68	23 17	22.49	22.09	21.70
Всего подпитка тепловой сети, в т/ч		1, 1	23,00	23,17	22, 12	22,00	21,70
том числе: 174 22,37 22,06 21,88 20,98 20,39 Нормативные утечки теплоносителя т/ч 1,48 1,48 1,49 1,49 1,49 Сверхнормативные утечки теплоносителя на цели ГВС т/ч 3,42 2,86 3,55 3,05 2,60 Отнуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 17,67 17,72 16,35 16,44 16,50 Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 42,49 42,47 43,96 43,14 44,08 Режерв (+) Дефинит (-) ВПУ т/ч 56,32 56,83 57,51 57,91 58,30 Доля резерва % 70,4% 71,0% 71,9% 72,4% 72,9% Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, ул. 10,00% 71,9% 72,4% 72,9% Куйбышевская центральная котельных (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, ул. 10,00% 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,0							
Нормативные утечки		т/ч	22,57	22,06	21,38	20,98	20,59
Тенлоносителя Туч							
Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 3,42 2,86 3,55 3,05 2,60 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 17,67 17,72 16,35 16,44 16,50 Объем аварийной подпитки (кимически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 42,49 42,47 43,96 43,14 44,08 Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 56,32 56,83 57,51 57,91 58,30 Доля резерва % 70,4% 71,0% 71,9% 72,4% 72,9% Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9) Производительность ВПУ т/ч 20,00 <td< td=""><td></td><td>т/ч</td><td>1,48</td><td>1,48</td><td>1,49</td><td>1,49</td><td>1,49</td></td<>		т/ч	1,48	1,48	1,49	1,49	1,49
теплоносителя 174 3,42 2,60 3,35 3,00 2,00 Отпуск теплоносителя на цели ГУЧ 17,67 17,72 16,35 16,44 16,50 Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не т/Ч 42,49 42,47 43,96 43,14 44,08 деаэрированной водой)							
Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 17,67 17,72 16,35 16,44 16,50 Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 42,49 42,47 43,96 43,14 44,08 Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 56,32 56,83 57,51 57,91 58,30 Доля резерва % 70,4% 71,0% 71,9% 72,4% 72,9% Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволова, 7 Производительность ВПУ т/ч 20,00		т/ч	3,42	2,86	3,55	3,05	2,60
ПВС Объем аварийной подпитки (кимически не обработанной и не т/ч 42,49 42,47 43,96 43,14 44,08 деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 56,32 56,83 57,51 57,91 58,30 Доля резерва (-) / Дефицит (-) ВПУ т/ч 56,32 56,83 57,51 57,91 58,30 Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9) Производительность ВПУ т/ч 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 Срок службы лет 27 28 29 30 31 1 1 1 2 2 2 Общая емкость баковакумуляторов ед. 1 1 1 1 2 2 2 Общая емкость баковакумуляторов м³ 3 000,00 3 000,00 3 000,00 600,00 600,00 600,00 емкумуляторов м³ 3 000,00 3 000,00 5 5,65 44,5 теплосиабжения Подпитки системы т/ч 8,02 7,35 5,69 5,65 44,5 теплосиабжения Подпитка тепловой сети, в т/ч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Нормативные утечки т/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 1,06 теплоносителя Подпитки систем т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 геплоносителя Сверхнормативные утечки т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Ситуск теплоносителя па цели ГВС Объем аварийной подпитки (т/ч 47,14 47,30 46,47 45,56 46,38 деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% ГУЧ ГБО Объем аварийной подпитки (т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% ГОМ Объем аварийной подпитки (т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% ГОМ Объем аварийной подпитки (т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% ГОМ Объем аварийной подпитки (т/ч 150,50							
Объем аварийной подпитки (кимически не обработанной и не дезорря (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 42,49 42,47 43,96 43,14 44,08 дезорря (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 56,32 56,83 57,51 57,91 58,30 Доля резерва % 70,4% 71,0% 71,9% 72,4% 72,9% Кубовливеская центральная котельная (Кубовливеский р-н ул. Столовая, 9) т/ч 20,00 20		т/ч	17,67	17,72	16,35	16,44	16,50
Кимически не обработанной и не деаэрированной водой							
деаэрированной водой) т/ч 56,32 56,83 57,51 57,91 58,30		т/ч	42 49	42 47	43 96	43 14	44 08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 56,32 56,83 57,51 57,91 58,30 Доля резерва % 70,4% 71,0% 71,9% 72,4% 72,9% Куйбышевская центральная котельнания (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9) Производительность ВПУ т/ч 20,00 300,00 300,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 600,00 <td></td> <td>1/ 1</td> <td>72,77</td> <td>72,77</td> <td>73,70</td> <td>73,17</td> <td>77,00</td>		1/ 1	72,77	72,77	73,70	73,17	77,00
Доля резерва % 70,4% 71,0% 71,9% 72,4% 72,9%		т/ч	56 32	56.83	57 51	57 91	58 30
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9) Производительность ВПУ							
Производительность ВПУ					•		12,770
Срок службы лет 27 28 29 30 31 Количество баков-аккумуляторов ед. 1 1 1 2 2 Общая емкость баков-аккумуляторов м³ 3 000,00 3 000,00 3 000,00 600,00 600,00 Расчетный часовой расход для подпитки системы том числе: т/ч 8,02 7,35 5,69 5,65 4,45 Всего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Нормативные утечки теплоносителя т/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 47,14 47,30 46,47 45,56 46,38 Доля резерва (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 11,98 12,65 14,31 <td< td=""><td>-</td><td></td><td>· · · ·</td><td>•</td><td></td><td></td><td>20.00</td></td<>	-		· · · ·	•			20.00
Количество баков-аккумуляторов ед. 1 1 1 2 2 Общая емкость баковаккумуляторов м³ 3 000,00 3 000,00 3 000,00 600,00 600,00 Расчетный часовой расход для подпитки системы т/ч 8,02 7,35 5,69 5,65 4,45 Всего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Нормативные утечки теплоносителя т/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00 <td< td=""><td>•</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></td<>	•						
Общая емкость баковаккумуляторов м³ 3 000,00 3 000,00 3 000,00 600,00 600,00 Расчетный часовой расход для подпитки системы подпитки системы т/ч т/ч 8,02 7,35 5,69 5,65 4,45 Всего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Нормативные утечки теплоносителя т/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00 </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>							
аккумуляторов M° 3 000,00 3 000,00 3 000,00 600,00 600,00 Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения T/ч 8,02 7,35 5,69 5,65 4,45 Всего подпитка тепловой сети, в том числе: T/ч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Нормативные утечки теплоносителя T/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки теплоносителя T/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГРС T/ч 0,00		ед.	1	1	1		
Расчетный часовой расход для подпитки системы тлуч 8,02 7,35 5,69 5,65 4,45 теплоснабжения тлуч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Всов подпитка тепловой сети, в тлуч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Пом числе: Тлуч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки теплоносителя теплоносителя теплоносителя теплоносителя тотуч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Пом геплоносителя подпитки (химически не обработанной и не химически не обработанной и тлуч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% Том то ЕТО №10 - OOO «Энерго Транзит» Производительность ВПУ тлуч 150,50 150,50 150,50 150,50 150,50 Общая емкость баковакумуляторов ед. 8 8 8 8 9 9 9 Общая емкость баковакумуляторов мз 64,03,00 64,03,00 64,03,00 40,03,00 40,03,00 Расчетный часовой расход для подпитки системы тлуч 63,30 66,66 63,08 65,18 64,32 теплоснабжения Веего подпитка тепловой сети, в тлуч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44		M^3	3 000,00	3 000,00	3 000,00	600,00	600,00
подпитки системы теплоснабжения т/ч 8,02 7,35 5,69 5,65 4,45 Всего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Нормативные утечки теплоносителя т/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отнуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00							
теплоснабжения т/ч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Нормативные утечки теплоносителя т/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГРС т/ч 0,00	*	m/++	0.02	7.25	5.60	5 65	1 15
Всего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 6,57 5,90 4,23 4,20 3,00 Нормативные утечки теплоносителя т/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00		1/4	8,02	1,33	3,09	3,03	4,43
том числе: Нормативные утечки т/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деагрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит» Производительность ВПУ т/ч 150,50 150,50 150,50 150,50 150,50 Количество баков-аккумуляторов ед. 8 8 8 8 9 9 9 Общая емкость баковаккумуляторов ед. 8 8 8 8 9 9 9 Общая емкость баковаккумуляторов ед. 8 8 8 8 9 9 9 Общая емкость баковаккумуляторов транитуров общая емкость баковаккумуляторов тодитки системы т/ч 63,30 66,66 63,08 65,18 64,32 теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в т/ч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44 том числе:							
Нормативные утечки теплоносителя т/ч 1,42 1,42 1,06 1,06 1,06 Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00<		т/ч	6,57	5,90	4,23	4,20	3,00
теплоносителя							
Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00 <td></td> <td>т/ч</td> <td>1,42</td> <td>1,42</td> <td>1,06</td> <td>1,06</td> <td>1,06</td>		т/ч	1,42	1,42	1,06	1,06	1,06
теплоносителя Т/Ч 5,15 4,49 3,17 3,14 1,94 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00							
Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 47,14 47,30 46,47 45,56 46,38 деаэрированной водой) т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит» Производительность ВПУ т/ч 150,50 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 6 6,66 6 6,66	1 1	т/ч	5,15	4,49	3,17	3,14	1,94
ГВС Т/Ч 0,00 <th< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></th<>							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 47,14 47,30 46,47 45,56 46,38 Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит» Производительность ВПУ т/ч 150,50 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 66,66 63,08 65,18 64,32 64,32 </td <td></td> <td>т/ч</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td>		т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
(химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 47,14 47,30 46,47 45,56 46,38 Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит» Производительность ВПУ т/ч 150,50 150,50 150,50 150,50 150,50 Количество баков-аккумуляторов ед. 8 8 8 9 9 Общая емкость баков-аккумуляторов м³ 6 403,00 6 403,00 6 403,00 4 003,00 4 003,00 Расчетный часовой расход для подпитки системы т/ч 63,30 66,66 63,08 65,18 64,32 теплоснабжения т/ч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44							
Деаэрированной водой) т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит» Производительность ВПУ т/ч 150,50 </td <td></td> <td>-/</td> <td>47.14</td> <td>47.20</td> <td>16 17</td> <td>15 50</td> <td>46.29</td>		-/	47.14	47.20	16 17	15 50	46.29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 11,98 12,65 14,31 14,35 15,55 Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит» Производительность ВПУ т/ч 150,50 60,60 60,60 60,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 4003,00 60,66 63,08 65,18 64,32 64,32 60,66 63,08 65,18 64,32 64,32 60,66 60,66 60,66 60,66 60,66	`	Т/Ч	4/,14	47,30	46,47	45,56	46,38
Доля резерва % 59,9% 63,2% 71,6% 71,7% 77,7% Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит» Производительность ВПУ т/ч 150,50 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 9 6 403,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 9 66,66 63,08 65,18 64,32 64,32 66,66 63,08 65,18 64,32 64,32 7,44		/	11.00	10.65	1421	14.25	15.55
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит» Производительность ВПУ т/ч 150,50 403,00 4	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •						
Производительность ВПУ т/ч 150,50 150,50 150,50 150,50 150,50 Количество баков-аккумуляторов общая емкость баковаккумуляторов аккумуляторов м³ 6 403,00 6 403,00 6 403,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 6 4,32 6 4,32 6 6,66 6 6,66 6 6,08 6 6,18 6 4,32 6 6,32 6 6,20 5 6,20 5 8,30 5 7,44 Том числе: том числе: т/ч 5 6,42 5 9,78 5 6,20 5 8,30 5 7,44						/1,/%	//,/%
Количество баков-аккумуляторов ед. 8 8 9 9 Общая емкость баковаккумуляторов м³ 6 403,00 6 403,00 4 003,00 4 003,00 4 003,00 Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения т/ч 63,30 66,66 63,08 65,18 64,32 Всего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44						150 50	150.50
Общая емкость баковаккумуляторов м³ 6 403,00 6 403,00 6 403,00 4 003,00 4 003,00 Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения т/ч 63,30 66,66 63,08 65,18 64,32 Всего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44							
аккумуляторов м° 6 403,00 6 403,00 6 403,00 4 003,00 4 003,00 Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения т/ч 63,30 66,66 63,08 65,18 64,32 Всего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44		ед.	8	8	8	9	9
Расчетный часовой расход для т/ч 63,30 66,66 63,08 65,18 64,32 подпитки системы теплоснабжения т/ч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44		M^3	6 403,00	6 403.00	6 403,00	4 003,00	4 003,00
подпитки системы т/ч 63,30 66,66 63,08 65,18 64,32 теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: т/ч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44			,	, - ,	, - •	, - ,	, - •
теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в т/ч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44	-	,			-0.00		
Всего подпитка тепловой сети, в т/ч 56,42 59,78 56,20 58,30 57,44		т/ч	63,30	66,66	63,08	65,18	64,32
том числе:			-				
TOM PURCHE:	The state of the s	т/ч	56.42	59.78	56.20	58.30	57.44
Нормативные утечки т/ч 6,35 7,97 7,62 7,62 7,62							
	Нормативные утечки	т/ч	6,35	7,97	7,62	7,62	7,62

						-
теплоносителя						
Сверхнормативные утечки	т/ч	12,95	12,96	12,15	14,07	14,32
теплоносителя	1/4	12,93	12,90	12,13	14,07	14,32
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	37,12	38,85	36,43	36,61	35,50
ГВС	1/ 1	37,12	36,63	30,43	30,01	33,30
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	149,74	151,92	151,37	148,59	150,76
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,20	83,84	87,42	85,32	86,18
Доля резерва	%	57,9%	55,7%	58,1%	56,7%	57,3%
	ETO №04 -	ООО «Сибэ	нерго»			
Котельная пос	. Притомский	(Ордж. р-н	Шоссе При	итомское, 2	26)	
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Срок службы	лет	4	5	6	7	8
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-		100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
аккумуляторов	M ³	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	21,68	17,88	18,20	18,68	19,22
теплоснабжения				,	,	,
Всего подпитка тепловой сети, в	_/_	20.92	17.02	17.25	17.02	10.27
том числе:	т/ч	20,83	17,03	17,35	17,83	18,37
Нормативные утечки	/	2.27	2.57	2 20	2 20	2.20
теплоносителя	т/ч	2,27	2,57	2,38	2,38	2,38
Сверхнормативные утечки	_1_	6.20	5.10	5.04	C 0.1	7.40
теплоносителя	т/ч	6,39	5,10	5,94	6,81	7,48
Отпуск теплоносителя на цели	_1_	12.10	0.26	0.02	9.64	0.51
ГВС	т/ч	12,18	9,36	9,02	8,64	8,51
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	16,15	15,94	16,10	15,91	16,00
деаэрированной водой)		,	,	,	ŕ	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	8,32	12,12	11,80	11,32	10,78
Доля резерва	%	27,7%	40,4%	39,3%	37,7%	35,9%
	ная №19 (Орд	ıж. р-н. пр-д			, ,	•
Производительность ВПУ	т/ч	_	-	-	_	_
Срок службы	лет	_	_	_	_	_
Количество баков-аккумуляторов	ед.	_	_	_	_	_
Общая емкость баков-						
аккумуляторов	M ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,00
теплоснабжения	2, 2	0,01	0,02	0,01	0,01	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в	,					
том числе:	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,00
Нормативные утечки		_	_	_	_	
теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,00	0,00	-0,01
Отпуск теплоносителя на цели						
ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,19	0,17	0,20	0,17	0,10
деаэрированной водой)	1, 1	0,17	0,17	0,20	0,17	0,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	_	-	_
Доля резерва	%	_				
		пж р -и ул		1 00)	-	
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99)						
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	
Срок службы	лет	-	-	-	-	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-	M^3	_	-	=	-	-
аккумуляторов						

	дли целеи і	ЕПЛОСНАБЖІ	ZI IYIZI			
Расчетный часовой расход для	-/	0.00	0.05	0.05	0.04	0.05
подпитки системы	т/ч	0,00	0,05	0,05	0,04	0,05
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,00	0,05	0,05	0,04	0,05
том числе:						
Нормативные утечки	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоносителя						
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,00	0,02	0,01	0,00	0,02
теплоносителя						
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	0,00	0,02	0,04	0,03	0,03
ГВС						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	7/11	0.02	0.02	0,03	0.02	0.02
	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-			-
Доля резерва	%	-	-	- 1	-	-
	ПК (Заводск.	р-н проезд	Томский, 1	<u> 1а корп. 1)</u>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-	M^3	-	1			
аккумуляторов	IVI		-	-	-	-
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,20	0,02	0,01	0,01	0,03
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	-/	0.20	0.02	0.01	0.01	0.02
том числе:	т/ч	0,20	0,02	0,01	0,01	0,03
Нормативные утечки	-/	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01
теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки		0.00	0.01	0.01	0.01	0.02
теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02
Отпуск теплоносителя на цели	,	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00
ГВС	т/ч	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15
деаэрированной водой)		-, -	- , -	- ,	-, -	-, -
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	_	_	_	-	_
Доля резерва	%	_	_	_	_	-
	тельная ОРК	«Тапгай» (т	тос Таргай)		
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов		13	10	1	10	1)
Общая емкость баков-	ед.	1	1	1	1	1
	M^3	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
аккумуляторов						
Расчетный часовой расход для	/	0.02	1.06	1.00	1 01	1 01
подпитки системы	т/ч	0,93	1,06	1,00	1,01	1,01
теплоснабжения		 				
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,33	0,46	0,40	0,42	0,42
том числе:		<u> </u>	,			
Нормативные утечки	т/ч	0,07	0,16	0,16	0,16	0,16
теплоносителя		<u> </u>	,	,	,	
Сверхнормативные утечки	т/ч	-0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоносителя		<u> </u>	,	,	,	
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	0,30	0,30	0,25	0,26	0,26
ГВС		-,	- 7= -	- ,	- 7	-,-0
Объем аварийной подпитки	,		4.00			
(химически не обработанной и не	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,08	1,13
деаэрированной водой)		_				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,08	6,94	7,00	6,99	6,99
Доля резерва	%	88,4%	86,8%	87,5%	87,3%	87,3%
Котельная №1	п. Абагур-Ле	сной (Центі	о. p-н ул. Зе	емнухова, 4	13)	

	, , ,	EHJIOCHABAC				
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Срок службы	лет	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-	3	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
аккумуляторов	M ³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	1,15	1,17	1,21	1,37	1,77
теплоснабжения			ŕ	,	ŕ	ŕ
Всего подпитка тепловой сети, в	,	0.50	0.50	0.04	4.00	1 10
том числе:	т/ч	0,78	0,79	0,84	1,00	1,40
Нормативные утечки	,					0.5.7
теплоносителя	т/ч	0,44	0,36	0,25	0,25	0,25
Сверхнормативные утечки	,					
теплоносителя	т/ч	0,23	0,33	0,57	0,73	1,14
Отпуск теплоносителя на цели						
ГВС	т/ч	0,11	0,11	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	2,89	2,97	2,75	2,84	2,79
деаэрированной водой)	1/1	2,07	2,77	2,73	2,04	2,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,85	6,84	6,79	6,63	6,23
Доля резерва	%	85,6%	85,4%	84,9%	82,8%	77,8%
						11,0%
Котельная №2 п. А						15.00
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Срок службы	лет	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-	M^3	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
аккумуляторов		,				
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	2,89	3,28	3,25	3,34	3,29
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,08	0,47	0,44	0,53	0,48
том числе:	1, 1	0,00	٠,.,	٥,	0,00	0,.0
Нормативные утечки	т/ч	0,03	0,17	0,12	0,12	0,12
теплоносителя	1, 1	0,03	0,17	0,12	0,12	0,12
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,05	0,30	0,32	0,41	0,36
теплоносителя	1, 1	0,05	0,50	0,52	0,11	0,50
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	1, 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	1,73	1,71	1,78	1,82	1,70
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	12,11	11,72	11,75	11,66	11,71
Доля резерва	%	80,7%	78,1%	78,4%	77,7%	78,1%
Котельная №3	п. Абагур-Ле	есной (Цент	р. р-н ул. Г	Іинская, 43	a)	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	_	_	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	1	-	-	-
Общая емкость баков-						
аккумуляторов	M ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,16	0,06	0,11	0,08	0,07
теплоснабжения		,	ŕ	,	ŕ	ŕ
Всего подпитка тепловой сети, в	,			0.11		
том числе:	т/ч	0,16	0,06	0,11	0,08	0,07
Нормативные утечки	,				0	
теплоносителя	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	0,10	0,02	0,11	0,07	0,07
Отпуск теплоносителя на цели						
ГВС	т/ч	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12
оовем аварииной подпитки	1/4	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12

	дли целеи т					
(химически не обработанной и не						
деаэрированной водой)	/					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-		-	
Котельная пос.						
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-	M^3	800,00	800,00	800,00	800,00	800,00
аккумуляторов						
Расчетный часовой расход для	,	2.22	C 10	7.20	2.01	2.66
подпитки системы	т/ч	3,23	6,10	5,38	2,81	2,66
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	1,03	3,90	3,18	2,58	2,43
том числе:			-	-		
Нормативные утечки	т/ч	0,28	1,11	0,77	0,77	0,77
теплоносителя						
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,55	0,41	0,18	-0,42	-0,17
теплоносителя						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,21	2,39	2,24	2,24	1,83
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	7,16	7,05	6,97	6,93	7,09
(химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1/9	7,10	7,03	0,97	0,93	7,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	56,77	53,90	54,62	7,19	7,34
Доля резерва	%	94,6%	89,8%	91,0%	71,9%	73,4%
	ı <u>~~</u> ıaя №6 (Куйбы				71,970	73,470
	т/ч	ышевский р Г	-н ул. <i>575</i> 1			
Производительность ВПУ		-	-	-	-	-
Срок службы	лет	_	_			
Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-	ед.	-	-	-	-	-
	M^3	-	-	-	-	-
аккумуляторов Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06
теплоснабжения	1/4	0,03	0,00	0,04	0,04	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	т/ч	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06
Нормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02
Сверхнормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,03
Отпуск теплоносителя на цели						
ГВС	т/ч	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,39	0,37	0,29	0,30	0,31
деаэрированной водой)	1, 1	0,00	0,27	3,2 >	3,23	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	_	_	_	_	_
Доля резерва	%	_	_	=	_	_
Котельная №32	l	Бишевский	р-н ул Саг	попарковая	32)	
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Срок службы	лет	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-		1	1	1	1	1
аккумуляторов	M^3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	2,76	2,94	2,97	2,96	2,92
теплоснабжения	1, 1	2,70	,,, r	2,71	2,75	2,72
Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	т/ч	0,50	0,68	0,72	0,71	0,67
Нормативные утечки	,		0			
теплоносителя	т/ч	0,04	0,09	0,09	0,13	0,13
	1	1			1	

Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,01	0,01	0,00	0,02
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	0,31	0,59	0,63	0,58	0,52
ГВС	1/ 1	0,31	0,57	0,03	0,50	0,32
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	0,98	1,24	1,88	1,91	1,96
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,24	7,07	7,03	7,04	7,08
Доля резерва	%	72,4%	70,7%	70,3%	70,4%	70,8%
Котельная №1 п. Разъез	вд-Абагуровсі	сий (Куйбы	шевский р-	н ул. Конд	омская, 10)
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Срок службы	лет	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-		50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
аккумуляторов	M ³	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,47	0,63	0,62	0,51	0,65
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0.45	0.61	0.60	0.40	0.62
том числе:	1/4	0,45	0,61	0,60	0,49	0,63
Нормативные утечки	-/	0.02	0.05	0.04	0.04	0.04
теплоносителя	т/ч	0,02	0,05	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки		0.00	0.20	0.22	0.12	0.20
теплоносителя	т/ч	0,08	0,20	0,23	0,13	0,30
Отпуск теплоносителя на цели	1	0.26	0.26	0.22	0.22	0.20
ГВС	т/ч	0,36	0,36	0,33	0,32	0,29
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,35	0,45	0,45	0,41	0,43
деаэрированной водой)		ŕ	,	,	ŕ	ŕ
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,03	1,87	1,88	1,99	1,85
Доля резерва	%	81,0%	74,8%	75,3%	79,7%	74,2%
Котельная №2 п. Разъез	л- Абагуровск					
		ии (Куиоыц	цевскии р-1	н ул. Спорт	гивная. 11а	.)
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Производительность ВПУ Срок службы	т/ч лет	2,00				
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов	т/ч лет ед.	2,00 7 1	2,00 8 1	2,00 9 1	2,00 10 1	2,00 11 1
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-	т/ч лет	2,00	2,00	2,00 9	2,00 10	2,00
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков- аккумуляторов	т/ч лет ед.	2,00 7 1	2,00 8 1	2,00 9 1	2,00 10 1	2,00 11 1
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков- аккумуляторов Расчетный часовой расход для	т/ч лет ед. м ³	2,00 7 1 50,00	2,00 8 1 50,00	2,00 9 1 50,00	2,00 10 1 50,00	2,00 11 1 50,00
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков- аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч лет ед.	2,00 7 1	2,00 8 1	2,00 9 1	2,00 10 1	2,00 11 1
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00	2,00 8 1 50,00 0,59	2,00 9 1 50,00 0,51	2,00 10 1 50,00 0,55	2,00 11 1 50,00 0,51
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч лет ед. м ³	2,00 7 1 50,00	2,00 8 1 50,00	2,00 9 1 50,00	2,00 10 1 50,00	2,00 11 1 50,00
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков- аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64	2,00 8 1 50,00 0,59	2,00 9 1 50,00 0,51	2,00 10 1 50,00 0,55	2,00 11 1 50,00 0,51
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00	2,00 8 1 50,00 0,59	2,00 9 1 50,00 0,51	2,00 10 1 50,00 0,55	2,00 11 1 50,00 0,51
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя	т/ч лет ед. м³ т/ч т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02	2,00 8 1 50,00 0,59 0,59 0,06	2,00 9 1 50,00 0,51 0,51	2,00 10 1 50,00 0,55 0,55	2,00 11 1 50,00 0,51 0,05
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64	2,00 8 1 50,00 0,59	2,00 9 1 50,00 0,51	2,00 10 1 50,00 0,55	2,00 11 1 50,00 0,51
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч лет ед. м³ т/ч т/ч т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00	2,00 10 1 50,00 0,55 0,05 0,05	2,00 11 1 50,00 0,51 0,05 0,00
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели	т/ч лет ед. м³ т/ч т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02	2,00 8 1 50,00 0,59 0,59 0,06	2,00 9 1 50,00 0,51 0,51	2,00 10 1 50,00 0,55 0,55	2,00 11 1 50,00 0,51 0,51 0,05
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч лет ед. м³ т/ч т/ч т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00	2,00 10 1 50,00 0,55 0,05 0,05	2,00 11 1 50,00 0,51 0,05 0,00
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки	т/ч лет ед. м³ т/ч т/ч т/ч т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,46	2,00 10 1 50,00 0,55 0,05 0,05 0,00	2,00 11 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,47
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч лет ед. м³ т/ч т/ч т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00	2,00 10 1 50,00 0,55 0,05 0,05	2,00 11 1 50,00 0,51 0,05 0,00
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч лет ед. м³ т/ч т/ч т/ч т/ч т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,46	2,00 10 1 50,00 0,55 0,05 0,00 0,51	2,00 11 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч лет ед. м³ т/ч т/ч т/ч т/ч т/ч т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51 1,41	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,46 0,63	2,00 10 1 50,00 0,55 0,05 0,00 0,51 0,50 1,45	2,00 11 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52 1,49
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ Доля резерва	т/ч лет ед. м³ т/ч т/ч т/ч т/ч т/ч т/ч т/ч т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43 1,36 68,2%	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51 1,41 70,3%	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,46 0,63 1,49 74,5%	2,00 10 1 50,00 0,55 0,05 0,00 0,51 0,50 1,45 72,4%	2,00 11 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52 1,49 74,3%
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ Доля резерва Котельная проф. «Бунгур	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43 1,36 68,2% ышевский р	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51 1,41 70,3% -н Профил	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,46 0,63 1,49 74,5% акторий «Е	2,00 10 1 50,00 0,55 0,05 0,00 0,51 0,50 1,45 72,4% бунгурский	2,00 11 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52 1,49 74,3% »)
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ Доля резерва Котельная проф. «Бунгур Производительность ВПУ	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43 1,36 68,2% ышевский р	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51 1,41 70,3% -н Профил 2,10	2,00 9 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,46 0,63 1,49 74,5% акторий «Е	2,00 10 1 50,00 0,55 0,55 0,05 0,00 0,51 0,50 1,45 72,4% бунгурский 2,10	2,00 11 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52 1,49 74,3% ») 2,10
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ Доля резерва Котельная проф. «Бунгур Производительность ВПУ Срок службы	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43 1,36 68,2% ышевский р 2,10 12	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51 1,41 70,3% -н Профил 2,10 13	2,00 9 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,46 0,63 1,49 74,5% акторий «Е	2,00 10 1 50,00 0,55 0,55 0,05 0,00 0,51 0,50 1,45 72,4% сунгурский 2,10 15	2,00 11 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52 1,49 74,3% >>) 2,10 16
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баковаккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ Доля резерва Котельная проф. «Бунгур Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43 1,36 68,2% ышевский р	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51 1,41 70,3% -н Профил 2,10	2,00 9 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,46 0,63 1,49 74,5% акторий «Е	2,00 10 1 50,00 0,55 0,55 0,05 0,00 0,51 0,50 1,45 72,4% бунгурский 2,10	2,00 11 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52 1,49 74,3% ») 2,10
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ Доля резерва Котельная проф. «Бунгур Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43 1,36 68,2% ышевский р 2,10 12	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51 1,41 70,3% -н Профил 2,10 13	2,00 9 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,46 0,63 1,49 74,5% акторий «Е	2,00 10 1 50,00 0,55 0,55 0,05 0,00 0,51 0,50 1,45 72,4% сунгурский 2,10 15	2,00 11 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52 1,49 74,3% >>) 2,10 16
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ Доля резерва Котельная проф. «Бунгур Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43 1,36 68,2% ышевский р 2,10 12 2	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51 1,41 70,3% -н Профил 2,10 13 2	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,46 0,63 1,49 74,5% акторий «Е 2,10 14 2	2,00 10 1 50,00 0,55 0,55 0,05 0,00 0,51 0,50 1,45 72,4% унгурский 2,10 15 2	2,00 11 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52 1,49 74,3% ») 2,10 16 2
Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов Общая емкость баков-аккумуляторов Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки теплоносителя Сверхнормативные утечки теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели ГВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ Доля резерва Котельная проф. «Бунгур Производительность ВПУ Срок службы Количество баков-аккумуляторов	т/ч лет ед. м³ т/ч	2,00 7 1 50,00 0,64 0,64 0,02 0,03 0,58 0,43 1,36 68,2% ышевский р 2,10 12 2	2,00 8 1 50,00 0,59 0,06 0,00 0,54 0,51 1,41 70,3% -н Профил 2,10 13 2	2,00 9 1 50,00 0,51 0,05 0,00 0,46 0,63 1,49 74,5% акторий «Е 2,10 14 2	2,00 10 1 50,00 0,55 0,55 0,05 0,00 0,51 0,50 1,45 72,4% унгурский 2,10 15 2	2,00 11 1 50,00 0,51 0,51 0,05 0,00 0,47 0,52 1,49 74,3% ») 2,10 16 2

	и изкар кид	EHJIOCHADIKI	ETTRIZI			
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	1,60	0,63	0,66	0,58	0,59
том числе:	1/ 1	1,00	0,03	0,00	0,56	0,37
Нормативные утечки	т/ч	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06
теплоносителя	-, -		-,	-,,,,		
Сверхнормативные утечки	т/ч	1,52	0,57	0,60	0,52	0,53
теплоносителя						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,52	0,44	0,44	0,47	0,47
деаэрированной водой)	1, 1	0,62	٥,	٥,	0,17	٠,.,
Резерв (+) / дефицит (-) BПУ	т/ч	0,48	1,45	1,42	1,50	1,48
Доля резерва	%	22,9%	69,1%	67,6%	71,6%	70,7%
	РТРС» (Куйбі	ышевский р	-н ул. Чере	емнова, 82)		
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-	M^3	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
аккумуляторов	M	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	1,58	0,43	0,15	0,15	0,13
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	1,56	0,41	0,13	0,13	0,11
том числе:	-, -	-,			-,	
Нормативные утечки	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
теплоносителя		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,	,	,	
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,93	0,27	0,00	0,02	0,00
теплоносителя			•			
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,62	0,13	0,12	0,10	0,10
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,13	0,13	0,10	0,08	0,09
деаэрированной водой)	1, 1	0,13	0,13	0,10	0,00	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,52	1,67	1,95	1,95	1,97
Доля резерва	%	24,7%	79,4%	92,9%	93,0%	93,9%
	отельная ОЦ			,	,	
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	лет	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	1	1	-	-
Общая емкость баков-						
аккумуляторов	M ³	_	i	i	-	-
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,35	0,20	0,26	0,28	0,31
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,33	0,18	0,25	0,26	0,29
том числе:	1, 1	0,23	0,10	0,23	0,20	0,27
Нормативные утечки	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
теплоносителя		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,	,	,	
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,33	0,17	0,23	0,24	0,28
теплоносителя						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,11	0,26	0,26	0,12	0,11
деаэрированной водой)	1/4	0,11	0,20	0,20	0,12	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,75	1,90	1,84	1,82	1,79
Доля резерва	%	83,5%	90,6%	87,4%	86,8%	85,4%
Котельная шко	, -					00,170
Производительность ВПУ	т/ч		. 11 y 11. 11p0.		-	-
Срок службы	лет	_			_	-
CPOR CITY/ROBI	JICI		-	_	-	

	дли целен т	ЕПЛОСНАБЖІ	_111171			
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-	M^3					
аккумуляторов	M	-	-			-
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,06	0,06	0,07	0,08	0,06
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,06	0,06	0,07	0,08	0,06
том числе:	1/1	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00
Нормативные утечки	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоносителя	1/ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
теплоносителя	1, 1	0,00	0,01	0,00	0,00	
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,08	0,05
ГВС	1, 1	0,00	0,00		0,00	
Объем аварийной подпитки	_					
(химически не обработанной и не	т/ч	0,09	0,08	0,10	0,09	0,09
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) BПУ	т/ч	-	-	-	-	
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная шк		йбышевский	й р-н ул. Ре	даково, 10	4)	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	1	1	1	-
Общая емкость баков-	M^3					
аккумуляторов	M ²	=	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,02	0,01	0,00	0,06	0,16
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	-/	0.02	0.01	0.00	0.06	0.16
том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,00	0,06	0,16
Нормативные утечки	m/++	0.05	0.01	0.01	0.01	0.01
теплоносителя	т/ч	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки	-/	0.02	0.00	0.01	0.06	0.02
теплоносителя	т/ч	-0,03	0,00	-0,01	0,06	0,03
Отпуск теплоносителя на цели	m/++	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12
ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,10
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	ı	1	1	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная шк	олы №37 (Куй	ібышевский	і́ р-н ул. Ва	ршавская,	1)	
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	лет	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	2	2
Общая емкость баков-					_	#0.0c
аккумуляторов	M ³	-	-	-	50,00	50,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,09	0,08	0,03	0,01	0,02
теплоснабжения	1, 1	0,02	0,00	0,02	0,01	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	т/ч	0,08	0,07	0,02	0,00	0,01
Нормативные утечки		_	_	_	_	
теплоносителя	т/ч	0,08	0,01	0,01	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели						
ГВС	т/ч	0,00	0,06	0,02	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,14	0,12	0,29	0,16	0,12
деаэрированной водой)	1, 1	0,14	0,12	0,2)	0,10	0,12
Assorting porting	I	ı				

	7					
Резерв (+) / дефицит (-) BПУ	т/ч	1,91	1,92	1,97	1,99	1,98
Доля резерва	%	95,4%	95,8%	98,5%	99,4%	99,2%
Котельная шк	олы №43 (Kv	йбышевский	í р-н ул. Ж	асминная,	8)	
Производительность ВПУ	т/ч	_	-	-	-	_
Срок службы	лет	_	_	_	_	_
Количество баков-аккумуляторов	ед.	_	_	_	_	_
Общая емкость баков-						
аккумуляторов	M ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01
теплоснабжения	-, -	,,,,	-,	-,	-,	-,
Всего подпитка тепловой сети, в	,	0.01	0.01	0.01	0.00	
том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01
Нормативные утечки	,	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01
теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки	,	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели	,	0.01	0.01	0.01	0.00	0.01
ГВС	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12
деаэрированной водой)	-, -	,,,,	-,	-,	-,	-,
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	_	_	_	_	_
Доля резерва	%	_	_	_	_	_
	я интерната Л	666 (Монтах	кник) (пос	EVHEVD)		
Производительность ВПУ	т/ч	200 (141011142)	KIIIK) (IIOC.	Буш ур)	_	
Срок службы	лет	_	_		_	
Количество баков-аккумуляторов		-				
Общая емкость баков-	ед.	-	_		-	
'	M^3	-	-	-	-	-
аккумуляторов Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,06	0,08	0,01	0,01	0,33
теплоснабжения	1/4	0,00	0,08	0,01	0,01	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	т/ч	0,06	0,08	0,01	0,01	0,33
Нормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01
Сверхнормативные утечки						
теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,05	0,06	0,00	0,00	0,31
Объем аварийной подпитки	1	+				
(химически не обработанной и не	т/ч	0,18	0,14	0,14	0,14	0,14
деаэрированной водой)	1/4	0,18	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч					
* ` ` * ` ` `	%	-	-	-	-	-
Доля резерва		-	-		-	
	я школы №16	сцентр. р-н	тул. громо			
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-		-	
Общая емкость баков-	M^3	_	_	_	_	_
аккумуляторов	1,1					
Расчетный часовой расход для	,			0	0	
подпитки системы	т/ч	2,06	0,02	0,02	0,02	0,23
теплоснабжения	1					
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	2,06	0,02	0,02	0,02	0,23
том числе:	1, 1	2,00	0,02	0,02	0,02	5,23
Нормативные утечки	т/ч	1,36	0,01	0,01	0,00	0,00
теплоносителя	1/1	1,50	0,01	0,01	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,70	0,02	0,02	0,02	0,00

						-
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09
деаэрированной водой)	7/4	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	_	-	-	_	
Доля резерва	%	-	-	-	-	-
Котельная детско	го сада №123	Куйбышен	вский р-н у	л. Литейна	я, 82)	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	=
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	1	-	-
Общая емкость баков- аккумуляторов	M^3	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	_	_	_	_	
Доля резерва	%	_	-	_	_	_
Котельная ст. П		л Станцио	нная ст По	опосухинск	:ая)	
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	_	-	1	1
Общая емкость баков- аккумуляторов	M^3	-	-	-	25,00	25,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89
теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89
том числе: Нормативные утечки		<u> </u>			•	
теплоносителя	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,21	0,74	0,51	0,48
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,44	0,56	0,42	0,40	0,37
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,34	0,58	0,35	0,34	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,40	2,19	1,80	2,05	2,11
Доля резерва	%	80,0%	72,9%	60,1%	68,3%	70,3%
Котельная «Ку		ость» (Кузн.	. р-н ул. Во	допадная,	19)	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	1	-	-	-
Общая емкость баков-	M^3	_	_	_	_	_
аккумуляторов						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
,		-,	-,	-,	,	-,

		ЕНИЯ			
-/	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00
Т/Ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
т/н	0.00	0.00	0.00	0.00	0,00
1/ 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
т/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
т/ч	-	-	-	-	-
%	-	-	-	-	-
гого по ЕТО .	№04 - OOO «	Сибэнерго»	,		
т/ч	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80
ед.	14	14	14	17	17
M^3	1 211,00	1 211,00	1 211,00	1 286,00	1 286,00
т/ч	40,59	36,22	35,81	33,59	35,00
т/ч	31,42	27,05	26,63	26,38	27,80
т/ч	4,82	4,77	4,03	4,08	4,08
т/ч	11,14	7,68	8,98	9,11	10,58
т/ч	15,46	14,59	13,63	13,20	13,15
т/ч	33,55	33,87	34,49	33,90	34,10
т/ч	106,21	110,58	110,99	63,21	61,80
%	72,3%	75,3%	75,6%	65,3%	63,8%
ETO №05 -	AO «EBPA3	ЗСМК»			
я АО «ЕВРА	3 3СМК» (ш	. Космичес	кое, 16)		
т/ч	-	-	-	-	-
лет	-	-	-	-	-
ед.	-	-	-	-	_
M^3	-	-	-	-	-
т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25
т/ч	-	-			
%		-			
ого по ЕТО Л	1005 - AO «EB	РАЗ ЗСМК	»		
т/ч	-	-	-	-	-
ед.	-	-	-	-	-
M^3	-	-	-	-	-
	T/Ч T/Ч % TOTO ПО ЕТО . T/Ч ед. м³ T/Ч T/Ч T/Ч T/Ч T/Ч T/Ч T/Ч AO «ЕВРА T/Ч Лет ед. м³ T/Ч T/Ч T/Ч T/Ч T/Ч T/Ч T/Ч T/	т/ч 0,00 т/ч 0,05 т/ч 0,05 т/ч	т/ч 0,00 0,00 т/ч 0,00 0,00 т/ч 0,05 0,05 т/ч - - того по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго» т/ч 146,80 146,80 ед. 14 14 м³ 1 211,00 1 211,00 т/ч 40,59 36,22 т/ч 4,82 4,77 т/ч 15,46 14,59 т/ч 15,46 14,59 т/ч 106,21 110,58 % 72,3% 75,3% ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космичест/ч т/ч - - лет - - да - - т/ч 8,43 0,00 т/ч 8,43 0,00 т/ч 0,00 0,00 т/ч 0,46 0,46 т/ч	т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 т/ч 0,05 0,05 0,06 т/ч 0,05 0,05 0,06 т/ч 146,80 146,80 146,80 146,80 ед. 14 14 14 14 м³ 1211,00 1211,00 1211,00 т/ч 40,59 36,22 35,81 т/ч 31,42 27,05 26,63 т/ч 4,82 4,77 4,03 т/ч 11,14 7,68 8,98 т/ч 15,46 14,59 13,63 т/ч 15,46 14,59 13,63 т/ч 15,46 14,59 13,63 т/ч 106,21 110,58 110,99 % 72,3% 75,3% 75,6% ETO №05 - AO «ЕВРАЗ ЗСМК» и Космическое, 16) т/ч 8,43 0,00 0,00 т/ч 0,00 0,00 0,00	т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 т/ч 0,05 0,05 0,06 0,06 т/ч

Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения Всего подпитка тепловой сети, в том числе: Нормативные утечки т/ч 8,43 0,00 0,00 6,66 теплоносителя Сверхнормативные утечки т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 теплоносителя Отпуск теплоносителя на цели т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 теплоносителя побъем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деарированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч	6,66 6,66 0,00 0,00 53,25 - - 0,50 14
теплоснабжения т/ч 8,43 0,00 0,00 6,66 Нормативные утечки теплоносителя т/ч 8,43 0,00 0,00 6,66 Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 67,46 67,46 56,58 53,26 Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ доля резерва % - - - - Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный) Производительность ВПУ т/ч 0,50 0,50 0,50 0,50 Срок службы лет 10 11 12 13 Количество баков-аккумуляторов ед. - - - - Общая емкость баков- м³ - - - - -	6,66 6,66 0,00 0,00 53,25
том числе: Нормативные утечки теплоносителя	6,66 0,00 0,00 53,25 - - - 0,50
Нормативные утечки теплоносителя т/ч 8,43 0,00 0,00 6,66 Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 67,46 67,46 56,58 53,26 Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч - - - - Доля резерва % - - - - ETO №06 - ОАО «РЖД» Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный) Производительность ВПУ т/ч 0,50 0,50 0,50 Срок службы лет 10 11 12 13 Количество баков-аккумуляторов ед. - - - - Общая емкость баков- м³ - - - -	0,00 0,00 53,25 - - 0,50
Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели ГВС т/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 67,46 67,46 56,58 53,26 Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч - - - - Доля резерва % - - - - ЕТО №06 - ОАО «РЖД» Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный) Производительность ВПУ т/ч 0,50 0,50 0,50 Срок службы лет 10 11 12 13 Количество баков-аккумуляторов ед. - - - - - Общая емкость баков- м³ - - - - - -	0,00
ТВС Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ Т/ч - - - - Доля резерва % - - - - - ЕТО №06 - ОАО «РЖД» Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный) Производительность ВПУ Т/ч 0,50 0,50 0,50 Срок службы лет 10 11 12 13 Количество баков-аккумуляторов ед. - - - - Общая емкость баков- м³ - - - - -	53,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч - - - - Доля резерва % - - - - - ETO №06 - ОАО «РЖД» Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный) Производительность ВПУ т/ч 0,50 0,50 0,50 Срок службы лет 10 11 12 13 Количество баков-аккумуляторов ед. - - - - Общая емкость баков- м³ - - - - -	
ETO №06 - OAO «РЖД» Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный) Производительность ВПУ т/ч 0,50 0,50 0,50 0,50 Срок службы лет 10 11 12 13 Количество баков-аккумуляторов ед. - - - - Общая емкость баков- м³ - - - - -	
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный) Производительность ВПУ т/ч 0,50 0,50 0,50 0,50 Срок службы лет 10 11 12 13 Количество баков-аккумуляторов ед	
Производительность ВПУ т/ч 0,50 0,50 0,50 0,50 Срок службы лет 10 11 12 13 Количество баков-аккумуляторов ед. - - - - Общая емкость баков- м³ - - - - -	
Срок службы лет 10 11 12 13 Количество баков-аккумуляторов ед. - - - - - Общая емкость баков- м³ - - - - -	
Количество баков-аккумуляторов ед Общая емкость баков-	14
Общая емкость баков-	
1 M ² 1 -1 -1 -1 -1	
аккумуляторов	-
Расчетный часовой расход для	
подпитки системы т/ч 0,08 0,08 0,08 0,08 теплоснабжения	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в т/ч 0,08 0,08 0,08 0,08	0,08
Нормативные утечки теплоносителя т/ч 0,03 0,03 0,03 0,03	0,03
Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 0,05 0,05 0,05 0,05	0,05
Отпуск теплоносителя на цели г/ч 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) т/ч 0,31 0,31 0,22 0,21	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 0,42 0,42 0,42 0,42	0,42
Доля резерва % 84,6% 84,6% 84,6% 84,6%	84,6%
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 к	
Производительность ВПУ т/ч 19,50 19,50 19,50 19,50	19,50
Срок службы лет 46 47 48 49	50
Количество баков-аккумуляторов ед. 2 2 2 2 Общая емкость баков- 3 100,00 100,00 100,00 100,00	2
аккумуляторов М3 100,00 100,00 100,00 100,00	100,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения т/ч 1,39 1,39 1,39 2,17	2,17
Всего подпитка тепловой сети, в т/ч 0,89 0,89 0,89 1,67 том числе:	1,67
Нормативные утечки теплоносителя т/ч 0,14 0,14 0,14 0,14	0,14
Сверхнормативные утечки теплоносителя т/ч 0,75 0,75 0,75	1,54
Отпуск теплоносителя на цели	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не т/ч 3,65 3,65 3,09 2,92 деаэрированной водой)	3,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ т/ч 18,11 18,11 18,11 17,33	17,33
Доля резерва % 92,9% 92,9% 92,9% 88,9%	88,9%

		TI SA				
	г. Абагур-Лес	ной ПМС-2		ур-Лесной)		
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	1,54	1,54
Срок службы	лет	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-	3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
аккумуляторов	M ³	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25
теплоснабжения	1/ 1	0,57	0,57	0,57	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25
том числе:					ŕ	
Нормативные утечки	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
теплоносителя	2, 1	0,00			0,00	
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,51	0,51	0,51	0,19	0,19
теплоносителя	1/ 1	0,51	0,51	0,51	0,17	0,17
Отпуск теплоносителя на цели	_/	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,46	0,46	0,39	0,46	0,57
деаэрированной водой)	1, 1	0,10	0,10	0,57	0,10	0,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,43	3,43	3,43	1,29	1,29
	%	85,9%		85,9%		
Доля резерва			85,9%		83,8%	83,8%
Котельная ж/д боль						
Производительность ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Срок службы	лет	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-			10.00	10.00	10.00	40.00
аккумуляторов	M ³	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,74	0,74	0,74	1,00	1,00
	1/4	0,74	0,74	0,74	1,00	1,00
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,74	0,74	0,74	1,00	1,00
том числе:					,	
Нормативные утечки	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
теплоносителя	1/ 1	0,37	0,37	0,37	0,37	0,57
Сверхнормативные утечки	77/11	0.25	0.25	0.25	0.61	0.61
теплоносителя	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,61	0,61
Отпуск теплоносителя на цели	,	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	3,73	3,73	3,29	3,11	3,90
деаэрированной водой)	1/-1	3,73	3,13	3,29	5,11	3,70
1 1	-/	1.66	1.66	1.66	1 40	1 40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,66	1,66	1,66	1,40	1,40
Доля резерва	%	69,4%	69,4%	69,4%	58,3%	58,3%
	Итого по ЕТС		- ' '			
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-	3	110.00	110.00	110.00	110.00	110.00
аккумуляторов	M ³	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	2,76	2,76	2,76	3,50	3,50
теплоснабжения	1, 1	2,73	2,70	2,70	3,50	3,30
		+				
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00
том числе:				-		•
Нормативные утечки	т/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
теплоносителя	_, _	3,01	2,01	2,01	-,01	
Сверхнормативные утечки	т/ч	1,65	1,65	1,65	2,39	2,39
теплоносителя	1/4	1,03	1,03	1,03	2,39	
Отпуск теплоносителя на цели		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки	т/ч	8,16	8,16	6,99	6,71	8,17
Cobem abapaminon nogimikn	1/ 1	0,10	0,10	0,77	0,71	0,17

(химически не обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,64	23,64	23,64	20,44	20,44
Доля резерва	%	89,5%	89,5%	89,5%	85,4%	85,4%
		OOO TK «Ca				
	OOO TK «C	адовая» (ул.	Селекцион	иная, 11)		
Производительность ВПУ	т/ч	-	=	-	=	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	=	-
Общая емкость баков-	M^3	_	_	_	_	_
аккумуляторов						
Расчетный часовой расход для	,	0.12	0.12	0.10	0.10	0.46
подпитки системы	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
теплоснабжения		+				
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
том числе:		+				
Нормативные утечки	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
теплоносителя Сверхнормативные утечки		1				
теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели		†				
ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64
деаэрированной водой)		,,,	,	,	, -	,-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	
Ит	ого по ЕТО М	207 - OOO TI	к «Садовая»	»		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	
Общая емкость баков-	M^3					
аккумуляторов	M	-	=	-	-	-
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
том числе:	-, -		-,	3,22	-,	-,
Нормативные утечки	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
теплоносителя		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,	,	,	
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуска топ томоситоля на моги		+	•			-
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки		+				
(химически не обработанной и не	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64
деаэрированной водой)	1/4	1,/3	1,/3	1,05	1,04	1,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	 _ 	_	_	_	
Доля резерва	%	-		_	-	
	<u>1 </u>	зрез Бунгурс	кий-Севен	ный»		
Котельная ООО					(, 38)	
Производительность ВПУ	т/ч		-	-	-	-
Срок службы	лет	-	_	-	_	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	- 1	-	-	-	-
Общая емкость баков-		†				
аккумуляторов	M ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для		†				
подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения		,,,,	0,00	0,00	,,,,	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,00	0.00	0.00	0.00	0.00
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	T/U	()()()	0,00	0,00	0,00	0,00
том числе:	1/ 1	0,00	0,00			

	изпар кид	TETWIO CITE IBMO				
теплоносителя						
Сверхнормативные утечки	g-/	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск теплоносителя на цели	,	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
деаэрированной водой)	-, -	,,,,,	3,31	3,3	3,3	-,
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	_	_	-	_	_
Доля резерва	%	_		-		
	ΓΟ №09 - ΟΟ	О «Разпез Бу	нгупский-С	'евепный»		
Производительность ВПУ	т/ч	- 13 mspcs 25		-	_	
Количество баков-аккумуляторов	ед.	_	_	_	_	_
Общая емкость баков-	υд.	 				
'	M^3	-	-	-	-	-
аккумуляторов Расчетный часовой расход для						
*	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
подпитки системы теплоснабжения	1/4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
том числе:						
Нормативные утечки	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоносителя		-,	- ,	- ,	- ,	-,
Сверхнормативные утечки	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоносителя	·	-,	- ,	- ,	- ,	
Отпуск теплоносителя на цели	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	2, 1	0,00	0,00		0,00	
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
деаэрированной водой)						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	ı	-	-
Доля резерва	%	=	-	ı	-	-
	о системе теп	лоснабжения	т. Новокуз	нецка		
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 012,14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	37	39	39	43	43
Общая емкость баков-	3	41 749 00	41	41	39	39
аккумуляторов	M ³	41 748,00	764,00	764,00	439,00	439,00
Расчетный часовой расход для						
подпитки системы	т/ч	3 115,14	3 318,03	3 154,96	3 270,15	3 179,70
теплоснабжения						
Всего подпитка тепловой сети, в	,	2 400 05	2 (01 55	2 (77 04	2.72 (02	2 5 7 2 1 2
том числе:	т/ч	2 488,87	2 691,77	2 655,84	2 736,83	2 650,10
Нормативные утечки	,					
теплоносителя	т/ч	705,43	818,89	773,22	821,93	802,76
Сверхнормативные утечки	,	27.00	4	460.00	4.55.55	10=
теплоносителя	т/ч	356,83	447,23	428,99	462,28	437,52
Отпуск теплоносителя на цели						
ГВС	т/ч	1 426,61	1 425,65	1 453,63	1 452,63	1 409,82
Объем аварийной подпитки						
(химически не обработанной и не	т/ч	2 770,28	2 671,29	2 684,52	2 655,33	2 711,61
деаэрированной водой)	1/ 1	2 770,20	20/1,29	2 004,52	2 055,55	2 /11,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3 297,26	3 096,57	2 909,64	2 741,99	2 832,44
Доля резерва	%	51,4%	48,3%	48,0%	45,6%	47,1%
доли резерва	70	J1,470	+0,570	+0,070	+2,070	→ / , 1 70

Таблица 7.3 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ETO

Параметр	Единицы	2020	2021	2022	2023	2024			
	измерения								
	ETO №01 - A								
D	КТЭЦ (ул. Н	товороссии Г	ская, 33)						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6 705,75	6 503,43	6 247,34	6 424,83	6 101,70			
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	782,89	782,89	782,66	781,98	781,98			
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1 256,56	1 040,81	906,38	995,05	808,22			
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4 666,30	4 679,73	4 558,29	4 647,80	4 511,50			
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	6 705,75	6 503,43	6 247,34	6 424,83	6 101,70			
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	782,89	782,89	782,66	781,98	781,98			
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1 256,56	1 040,81	906,38	995,05	808,22			
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4 666,30	4 679,73	4 558,29	4 647,80	4 511,50			
	TO №02 - OOC				,	,			
	ЗСТЭЦ (Се								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8 568,91	8 851,20	8 220,84	8 215,15	7 890,90			
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	4 363,73	4 363,72	3 816,27	3 885,11	3 777,56			
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	442,13	467,80	467,80	467,80	467,80			
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3 763,06	4 019,68	3 936,77	3 862,24	3 645,54			
Новоильинская г									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	82,95	32,46	32,46	45,70	45,70			
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84			
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	53,88	3,39	3,39	16,62	16,62			
расход воды на ГВС	тыс. м ³	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23			
	отельная кв. 2				21,23	21,23			
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89			
том числе: нормативные утечки	тыс. м ³	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28			
теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	-0,00	0,00			
сверхнормативный расход воды расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,61	0,60	0,61	0,61	0,61			
•	по ЕТО №02 -	/			0,01	0,01			
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	8 652,75	8 884,55	8 254,20	8 261,74	7 937,48			
нормативные утечки	тыс. м ³	4 371,85	4 371,84	3 824,40	3 893,23	3 785,68			
теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	496,01	471,19	471,19	484,42	484,42			
расход воды на ГВС	THC. M	3 784,90	4 041,52	3 958,61	3 884,08	3 667,38			
рислод воды на г вс	ETO N203 - O			5 750,01	J 00 1, 00	3 001,30			
	ЦТЭЦ (ул. 1								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	4 368,98	3 934,54	3 824,96	3 673,22	3 747,63			
нормативные утечки	тыс. м ³	205,61	199,35	199,35	199,35	199,35			
теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1 060,32	2 116,13	1 862,25	1 974,06	1 930,64			
расход воды на ГВС	THC. M	3 103,05	1 619,06	1 763,36	1 499,80	1 617,64			
	тыс. м го по ЕТО №03		нергоТранзі		1 +22,00	1 01/,04			
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	4 368,98	3 934,54	3 824,96	3 673,22	3 747,63			
том числе:	TT 10 253	205.61	100.25	100.25	100.25	100.25			
нормативные утечки	тыс. м ³	205,61	199,35	199,35	199,35	199,35			

	дли целеи .	ТЕПЛОСНАБЖ	ETIMA			_
теплоносителя в сетях						
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1 060,32	2 116,13	1 862,25	1 974,06	1 930,64
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3 103,05	1 619,06	1 763,36	1 499,80	1 617,64
A C	ETO №10 - O				20	
Абашевская ра	аионная котел	ьная (Ордж Т	с. р-н ул. Ка	авказская, 2	26) I I	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,22	2,41	1,85	2,05	0,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	2,22	6,80	6,69	6,69	6,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	-4,39	-4,84	-4,63	-5,69
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Байдаевская цент	ральная котел	ьная №2 (С	рдж. р-н ул	 Слесарна 	ая, 12)	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	239,47	233,79	224,54	238,44	239,98
нормативные утечки	тыс. м ³	21,34	20,82	20,94	20,94	20,94
теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	40,07	34,99	34,44	47,58	58,99
расход воды на ГВС	тыс. м	178,06	177,98	169,17	169,93	160,05
Зыряновская ра						100,03
Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	тыс. м ³	499,16	487,37	472,38	463,44	454,75
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	32,79	32,24	32,36	32,36	32,36
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	75,61	63,16	78,47	67,50	57,46
расход воды на ГВС	тыс. м ³	390,76	391,97	361,56	363,58	364,93
Куйбышевская центр	альная котелі	ьная (Куйбі	ышевский р	-н ул. Ство	оловая, 9)	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	191,94	172,03	123,40	122,36	87,34
нормативные утечки	3	41.06	10.05	20.66	20.55	20.66
теплоносителя в сетях	тыс. м ³	41,36	40,96	30,66	30,66	30,66
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	150,58	131,07	92,74	91,70	56,68
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ито	го по ЕТО №1	0 - 000 «Эı	нергоТранзі	ит»		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	932,79	895,60	822,17	826,30	783,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	97,71	100,82	90,64	90,64	90,64
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	266,26	224,83	200,80	202,15	167,45
расход воды на ГВС	тыс. м ³	568,82	569,95	530,72	533,51	524,98
		ООО «Сиба				0 = 1,5 0
Котельная пос				итомское.	26)	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м³	134,50	120,63	121,36	122,86	125,44
нормативные утечки	тыс. м ³	14,69	13,99	12,97	12,97	12,97
теплоносителя в сетях	тыс. м ³	40,82	27,81	32,38	27.11	40,75
сверхнормативный расход воды расход воды на ГВС	тыс. м ³	78,98	78,84	76,01	37,11 72,78	
1					12,18	71,72
	ьная №19 (Орд	цж. p-н, пр-,	д школьны	и, та)		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,04	0,13	0,08	0,05	0,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,03	0,06	0,01	-0,02	-0,05
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котел	ьная № 72 (Ор	дж. р-н ул.	Фесковская	я, 99)		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,21	0,32	0,37	0,30	0,37
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,01	0,12	0,05	0,01	0,10
1		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	7	,	, -	, ,

	A	EHJIOCHADA				
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,20	0,20	0,32	0,29	0,27
	ПК (Заводск.	р-н проезд	Томский,	11а корп. 1)	
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	0,60	0,09	0,07	0,07	0,14
том числе:	THE, M	0,00	0,09	0,07	0,07	0,14
нормативные утечки	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
теплоносителя в сетях		· ·	· ·	·		
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,03	0,06	0,03	0,03	0,11
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00
Ke	отельная ОРК	«Таргай» (пос. Таргаї	í)		
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	3,35	3,42	2,51	3,10	4,89
том числе:	TBIC: M	3,33	3,12	2,31	3,10	1,07
нормативные утечки	тыс. м ³	0,72	0,86	0,86	0,86	0,86
теплоносителя в сетях		·	·	·		
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,42	0,00	-0,42	0,04	1,83
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3,05	2,56	2,08	2,20	2,20
Котельная №1	п. Абагур-Ле	сной (Цент	р. р-н ул. З	емнухова,	13)	
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	3,54	4,63	4,62	5,52	7,70
том числе:	TBIC. W	3,54	7,03	4,02	3,32	7,70
нормативные утечки	тыс. м ³	1,99	1,94	1,33	1,33	1,33
теплоносителя в сетях			·			
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,06	1,81	3,12	3,99	6,19
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,49	0,89	0,17	0,20	0,17
Котельная №2 п.	Абагур-Лесно	й (Центр. р	-н проезд Д	Т агестански	ий, 14)	
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	2,89	2,54	2,38	2,88	2,61
том числе:	IBIC, M	2,09	2,34	2,36	2,00	2,01
нормативные утечки	тыс. м ³	0,95	0,92	0,64	0,64	0,64
теплоносителя в сетях		· ·	· ·	·	·	
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,94	1,62	1,74	2,24	1,95
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02
Котельная №3	3 п. Абагур-Ле	есной (Цент	гр. р-н ул. І	Тинская, 43	a)	
Всего подпитка тепловой сети, в	3	0.45	0.44	0.61	0.41	0.20
том числе:	тыс. м ³	0,45	0,44	0,61	0,41	0,39
нормативные утечки	3	0.05	0.05	0.04	0.04	0.04
теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,28	0,09	0,57	0,37	0,36
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,11	0,30	0,00	0,00	0,00
Котельная пос	. Листвяги (Ку	ибышевск	ий р-н ул. (Суданская,	52)	
Всего подпитка тепловой сети, в						10.67
том числе:	тыс. м ³	22,60	28,37	23,99	20,72	18,67
нормативные утечки	3	6.00	6.04	4.10	4.10	4.10
теплоносителя в сетях	тыс. м ³	6,08	6,04	4,19	4,19	4,19
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	12,03	2,23	0,98	-2,29	-0,92
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4,49	20,10	18,83	18,83	15,40
Котелы	ная №6 (Куйбі	ышевский і	о-н ул. 375	км. 34)		
Всего подпитка тепловой сети, в					0.55	0.55
том числе:	тыс. м ³	0,58	0,40	0,26	0,22	0,37
нормативные утечки	2			6 1 6	0.10	0.15
теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,16	0,16	0,10	0,10	0,10
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,03	0,06	0,08	0,06	0,18
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,39	0,17	0,08	0,06	0,08
Котельная №32			,			-,00
Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	тыс. м ³	5,20	8,08	7,83	6,74	9,13
нормативные утечки						
теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,41	0,47	0,47	0,69	0,69
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,59	1,83	1,17	0,32	3,26
расход воды на ГВС	тыс. м тыс. м ³	3,20	5,78	6,19	5,73	5,17
расход воды на т вс Котельная №1 п. Разъе						3,1/
	зд-моагуровсь 	хии (хуиоь Г	ішевскии р	-н ул. КОНД	омская, 10)	
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	4,67	4,40	4,24	3,63	4,28
том числе:	1	ĺ	ĺ	1	•	

	дли целен т	LIDIOCITADIA	LITTI			
нормативные утечки	тыс. м ³	0,26	0,25	0,19	0,19	0,19
теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,34	1,11	1,26	0,70	1,64
расход воды на ГВС	тыс. м ³	3,06	3,04	2,78	2,73	2,44
						2,44
Котельная №2 п. Разъез	зд-Абагуровск	ии (Куиоыі	певскии р-п	н ул. Спорт	гивная, гта)	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	5,25	4,83	3,91	4,02	4,90
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,32	0,32	0,25	0,25	0,25
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,57	0,00	-0,25	-0,50	0,70
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4,35	4,51	3,91	4,27	3,95
Котельная проф. «Бунгу						
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	2,80	3,43	3,59	3,14	3,24
том числе: нормативные утечки	тыс. м ³	0,32	0,32	0,32	0,33	0,33
теплоносителя в сетях		·	·			
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	2,48	3,10	3,27	2,82	2,92
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	PTPC» (Куйбі	ышевский р	-н ул. Чере	емнова, 82)		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	2,76	2,65	1,08	0,98	0,90
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,64	1,49	0,00	0,13	-0,01
расход воды на ГВС	THE. M	1,09	1,13	1,05	0,82	0,88
•	Сотельная ОЦ			1,03	0,02	0,00
	отельная ОЦ	«т олуоь» (д	ц. Есаулка)		1	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,65	0,97	1,34	1,40	1,56
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,59	0,91	1,28	1,33	1,50
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00
Котельная шко	лы №1 (Күйбі	ышевский р	-н ул. Прод	петарская,	81)	
Всего подпитка тепловой сети, в		Î			ŕ	
том числе:	тыс. м ³	0,34	0,49	0,54	0,68	0,48
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,00	0,04	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,33	0,43	0,52	0,66	0,46
Котельная шк	олы №23 (Куй	йбышевски й	й р-н ул. Ре	даково, 10-	4)	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,00	0,03	0,01	0,37	0,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,03	0,00	-0,03	0,34	0,18
расход воды на ГВС	тыс. м тыс. м ³	0,00	0,00	0,03	0,00	0,18
	•					0,01
Котельная шк	олы №э/ (Куй	юышевский	1 p-н ул. Ba	ршавская,	1)	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	0,02	0,57	0,17	0,01	0,04
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,01	0,05	-0,02	-0,01	0,01
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,49	0,16	0,00	0,00
•	олы №43 (Куй					-,
Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	тыс. м ³	0,05	0,09	0,10	0,03	0,07
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	-0,02	0,01	-0,01	-0,01	-0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,04	0,05	0,07	0,01	0,05

	дли целен і	21310 0111 12311				
Котельна	я интерната №	266 (Монта	жник) (пос.	Бунгур)		
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	0.62	0.61	0,51	0,39	0.29
том числе:	тыс. м	0,62	0,61	0,31	0,39	0,38
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,07	0,06	0,06	0,08	0,08
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,01	0,00	0,45	0,31	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,54	0,54	0,00	0,00	0,30
1	тыс. м я школы №16				0,00	0,50
Всего подпитка тепловой сети, в						
том числе:	тыс. м ³	0,07	0,11	0,12	0,11	0,03
нормативные утечки	3	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02
теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,04	0,08	0,10	0,09	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная детско	ого сада №123	(Куйбыше	вский р-н у	л. Литейна	я, 82)	
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³			0,00	0,00	0,00
том числе:	тыс. м	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. І	•	,		,		0,00
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	5,83	6,10	7,77	6,38	5,95
том числе:	1210	2,02	0,10	.,	0,00	
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	0,24	0,23	0,22	0,22	0,22
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	1,11	1,14	4,04	2,76	2,63
расход воды на ГВС	тыс. м ³	4,48	4,73	3,51	3,40	3,09
Котельная «Ку	I .					3,07
Всего подпитка тепловой сети, в		_	_			
том числе:	тыс. м ³	0,04	0,05	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки	тыс. м ³	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00
теплоносителя в сетях		·	·	·	·	
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	того по ЕТО Л	<u> 204 - OOO (</u>	«Сиоэнерго»	>		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	197,06	193,38	187,45	184,02	191,76
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	26,63	25,98	21,97	22,20	22,20
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	65,07	43,63	49,80	49,81	63,34
расход воды на ГВС	Tыс. м	105,35	123,77	115,68	112,01	106,21
рискод воды на гве	ETO №05 - A			115,00	112,01	100,21
Котельна	я АО «ЕВРАЗ			ское. 16)		
Всего подпитка тепловой сети, в		•			10.10	40.40
том числе:	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Из	гого по ЕТО №	05 - AO «EI	ВРАЗ ЗСМК	;»		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
нормативные утечки	тыс. м ³	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
теплоносителя в сетях		,	,		ŕ	
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
расход воды на ГВС		6 - OAO «P:	0,00 <u> </u>	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Новоку				MANAGERA D	OCTOUTH 1111	
Всего подпитка тепловой сети, в	тыс. м ³	ныи (в раис 1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
всего подпитка тепловой сети, в	I DIC. M	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10

том числе: пормативные утечки пеционосителя в сетях повывання раскод воды повед в по		п изпар кид	EILIOCHABA	ЕПИИ			
THILLE MAY 1,0,37 0,37	том числе:						
теплопосителя в сегах тыс. м² 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	нормативные утечки	ELIZA 153	0.27	0.27	0.27	0.27	0.27
раехол водна па ГВС тыс. м² 0,00 0,	теплоносителя в сетях	тыс. м	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сеги, в том числе: тыс. м² 36,37 36,3	сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,73	0,73		0,73	0,73
Всего подпитка тепловой сети, в том числе: пом числе:	расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе: пом числе:	Котельная Локомотивного депо	ТЧ-15 ст. Нов	вокузнецк-(Сортировоч	ный (ДВТ)	У-3) (ул. 37.	5 км, 2А)
том чиделе:							
тенционосителя в сетях пас. м² 25,34 25,34 25,34 25,34 25,34 25,34 26,35 6,35 6,35 6,35 6,35 6,35 6,35 6,35	том числе:	тыс. м	36,37	36,37	36,37	36,37	36,37
теплопосителя сетях сверхиормативный расход воды в а Тыс. м³ св. 34 св. 34 св. 34 св. 35 св.	нормативные утечки	3	4.60	4.69	4.60	4.60	1.60
Весто подпитка тепловой сети, в тыс. м² в под в подпитка тепловой сети, в тыс. м² в под в п	теплоносителя в сетях	тыс. м	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м² 1,05 1,05 1,05 1,05 1,05 1,05 1,05 1,05	сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34
Весто подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 1,05 0,00	расход воды на ГВС	тыс. м ³	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
том числе: Тыс. м³ 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94	Котельная с	г. Абагур-Лесі	ной ПМС-2	с (пос. Абаг	ур-Лесной)	
том числе: помунилия в сегях тис. м³ доли д							1.05
тенионосителия в сетях тыс. м² 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94		тыс. м	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
тенионосителия в сетях тыс. м² 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94 0,94	нормативные утечки	3	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11
раеход воды на ГВС тыс. м³ 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 5.00 5.0	-	тыс. м	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Стальского, 9)	сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 9,75 9,78 8,77			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 9,75 9,78 8,77	Котельная ж/д боль	ницы ст. Ново	кузнецк п.	Точилино	(ул. Стальс	ского, 9)	
том числе: тыс. м° 9,75 9,75 9,75 9,75 9,75 9,75 9,75 нормативные утечки тыс. м³ 0,98 0,98 0,98 0,98 0,98 0,98 сверхнормативный расход воды тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0							0.55
нормативные утечки тыс. м³ 0,98 0,98 0,98 0,98 0,98 0,98 0,98 0,98		тыс. м³	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75
теплоносителя в сетях тыс. м³ 8,77 8,77 8,77 8,77 8,77 8,77 8,77 8,7		2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
сверхнормативный расход воды на ГВС тыс. м² 8,77 8,77 8,77 9,70 весто подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м² 48,27 48,2	-	тыс. м	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
расход воды на ГВС тыс. м³ 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 Нтого по ЕТО №06 - ОАО «РЖД» Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 48,27		тыс. м ³	8,77	8,77	8,77	8,77	8,77
Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ 48,27							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 48,27 48,2	1				,	,	,
том числе: тыс. м° 48,27 48,27 48,27 48,27 48,27 48,27 нормативные утечки теплоносителя в сетях тыс. м³ 6,13 6,13 6,13 6,13 6,13 6,13 сверхнормативный расход воды тыс. м³ 35,78 35,78 35,78 35,78 35,78 расход воды на ГВС тыс. м³ 6,35 6,35 6,35 6,35 6,35 6,35 6,35 6,35	Всего подпитка тепловой сети, в				49.27	49.27	40.07
теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды тыс. м³ 35,78 35,78 35,78 35,78 35,78 асм. об. об. об. об. об. об. об. об. об. об		тыс. м	48,27	48,27	48,27	48,27	48,27
теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды тыс. м³ 35,78 35,78 35,78 35,78 35,78 асм. об. об. об. об. об. об. об. об. об. об	нормативные утечки	3	6.12	C 12	C 12	6.12	C 12
расход воды на ГВС тыс. м³ 6,35 6,35 6,35 6,35 ETO №07 - ООО ТК «Садовая» Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11) Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ тыс. м³ 1,23	-	тыс. м	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
ETO №07 - OOO TK «Садовая» Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11) Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 1,23	сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	35,78	35,78	35,78	35,78	35,78
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11) Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23	расход воды на ГВС	тыс. м ³	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 1,23		ETO №07 - 0	ООО ТК «С	адовая»			
тыс. м³ 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23	Котельна	я ООО ТК «Са	адовая» (ул	. Селекцио	нная, 11)		
том числе: нормативные утечки теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды тыс. м³ 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 пом числе: нормативные утечки теплоносителя в сетях Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 пом числе: нормативные утечки теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды тыс. м³ 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23	Всего подпитка тепловой сети, в	TI 10 143	1 22	1 22	1 22	1 22	1 22
теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	том числе:	тыс. м	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	нормативные утечки	THO M ³	1 22	1 22	1 22	1 23	1 22
расход воды на ГВС тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая» Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 1,23	теплоносителя в сетях	TBIC. M	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая» Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 1,23	сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00		0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 нормативные утечки теплоносителя в сетях тыс. м³ 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 сверхнормативный расход воды расход воды расход воды на ГВС тыс. м³ 0,00 <						0,00	0,00
том числе: нормативные утечки теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды расход воды на ГВС Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38) Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ тыс. м³ пом числе: нормативные утечки теплоносителя в сетях тыс. м³ пом числе: пормативные утечки теплоносителя в сетях тыс. м³ пом числе: пормативные утечки теплоносителя в сетях тыс. м³ пом числе: пормативные утечки теплоносителя в сетях тыс. м³ пом числе: пормативные утечки теплоносителя в сетях тыс. м³ пом числе: пормативные утечки теплоносителя в сетях тыс. м³ пом числе: пом числе		ого по ЕТО №	07 - OOO T	К «Садовая	I»>	•	
нормативные утечки тыс. м³ 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 1,23 сверхнормативный расход воды тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 расход воды на ГВС тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0		THE M ³	1 23	1 23	1 23	1 23	1 23
теплоносителя в сетях тыс. м³ 1,25 1,25 1,25 1,25 1,25 1,25 1,25 1,25	том числе:	TBIC. W	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды расход воды на ГВС тыс. м³ 0,00	нормативные утечки	THIC M ³	1 23	1 23	1 23	1 23	1 23
расход воды на ГВС тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	теплоносителя в сетях						
ETO №09 - OOO «Разрез Бунгурский-Северный» Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38) Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 нормативные утечки теплоносителя в сетях тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 сверхнормативный расход воды тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 расход воды на ГВС тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Всего подпитка тепловой сети, в том числе: тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00	сверхнормативный расход воды						
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38) Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 0,00 пом числе: нормативные утечки тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 пом теплоносителя в сетях пыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пом тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пом тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пом тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пом тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пом тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0						0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 пом числе: нормативные утечки тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 0,00 пом числея в сетях сверхнормативный расход воды тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пом пом тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пом пом тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пом пом тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пом пом тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0							
тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 0,00 нормативные утечки тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 0,00 сверхнормативный расход воды тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 расход воды на ГВС тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	Котельная ООО	«Разрез Бунгу	рский-Севе	ерный» (ул	. Ливинска:	я, 38)	
том числе: нормативные утечки теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды расход воды на ГВС Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ о,04 о,04 о,04 о,04 о,00	Всего подпитка тепловой сети, в	THIC M ³	0.04	0.04	0.04	0.00	0.00
теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды расход воды на ГВС Тыс. м³ О,00 О	том числе:	I DIC. IVI	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00
теплоносителя в сетях сверхнормативный расход воды тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 расход воды на ГВС тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 0,00	•	THE M ³	0.04	0.04	0.04	0.00	0.00
расход воды на ГВС тыс. м³ 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 Uтого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00 0,00			•	*		,	
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м³ $0,04$ $0,04$ $0,04$ $0,00$ $0,00$	<u> </u>						
Всего подпитка тепловой сети, в тыс. м ³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00						0,00	0,00
том числе:	Итого по Е	<u>ГО №09 - ООО</u>	«Разрез Бу	нгурский-(Северный»		
том числе:		THE M ³	0.04	0.04	0.04	0.00	0.00
нормативные утечки тыс. м³ 0,04 0,04 0,04 0,00 0,00	том числе:				,	·	
	нормативные утечки	тыс. м ³	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00

НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г. ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

теплоносителя в сетях									
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
расход воды на ГВС	тыс. м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
Итого по системе теплоснабжения г. Новокузнецка									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс. м ³	20 947,06	20 501,23	19 425,84	19 459,78	18 851,32			
нормативные утечки теплоносителя в сетях	тыс. м ³	5 532,28	5 528,48	4 966,61	5 034,96	4 927,41			
сверхнормативный расход воды	тыс. м ³	3 180,00	3 932,37	3 526,21	3 741,27	3 489,86			
расход воды на ГВС	тыс. м ³	12 234,77	11 040,38	10 933,02	10 683,55	10 434,05			

7.3. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»:

«Для открытых закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».

Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения г. Новокузнецка отражен в таблице 7.4.

Для всех систем теплоснабжения города предусматривается дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплопотребления независимо от схемы присоединения. Тем самым в непродолжительные периоды аварийных режимов резерв ВПУ возрастает на указанную величину, и по всем источникам системы теплоснабжения города на весь период разработки схемы теплоснабжения обеспечивается необходимый уровень аварийной подпитки.

Таблица 7.4 — Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в аварийных режимах в зоне деятельности ETO

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Источники в зон	е деятелы	ности ЕТО.	№01 - AO «	Кузнецкая	ТЭЦ»	
		л. Новороссі			,	
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,56	154,56	154,56	190,72	187,00
Максимальная подпитка в						
эксплуатационном режиме	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26
деаэрированной водой		,	,	,	,	,
Максимальная подпитка в период	,	1 100 57	1 107 70	1.070.00	1 101 27	1.046.00
повреждения участка	т/ч	1 102,57	1 107,70	1 070,99	1 101,37	1 046,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	2 131,10	2 133,92	2 173,09	2 099,08	2 191,17
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	85,2%	85,4%	86,9%	84,0%	87,6%
Итого по источникам в	зоне дея	тельности	ETO №01	- AO «Ky3	нецкая ТЭ	ЭЦ»
Производительность ВПУ	т/ч	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00	2 500,00
Собственные нужды источников	т/ч	154,56	154,56	154,56	190,72	187,00
Максимальная подпитка в	1					701 44
эксплуатационном режиме	т/ч	760,39	763,93	738,61	759,56	721,44
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	888,22	896,18	898,64	891,17	924,26
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	77/11	1 102,57	1 107,70	1 070,99	1 101,37	1 046,09
повреждения участка	т/ч	1 102,37	1 107,70	1 070,99	1 101,57	1 040,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	2 131,10	2 133,92	2 173,09	2 099,08	2 191,17
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	85,2%	85,4%	86,9%	84,0%	87,6%
Источники в зоне д	еятельнос	ти ЕТО №0	2 - OOO «K	СузнецкТе п	лоСбыт»	
	3СТЭЦ	(Северное п	поссе, 23)			
Производительность ВПУ	т/ч	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00	2 300,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимальная подпитка в	т/ч	1 144,13	1 399,71	1 389,81	1 453,24	1 395,59
эксплуатационном режиме	1/4	1 144,13	1 399,71	1 309,01	1 433,24	1 373,37
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	1 270,19	1 161,19	1 177,99	1 179,39	1 185,87
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	1 658,98	2 029,58	2 015,23	2 107,20	2 023,60
повреждения участка	1/ 1	1 030,70	2 027,30	2 013,23	2 107,20	2 023,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	1 910,41	1 430,81	1 461,96	1 371,39	1 461,47
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	83,1%	62,2%	63,6%	59,6%	63,5%
Новоильинская га						
Производительность ВПУ	т/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Собственные нужды источников	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Максимальная подпитка в	т/ч	3,98	4,54	4,54	9,26	9,26

	для целі	ЕИ ТЕПЛОСНАІ	КИНЗЖ			
эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	3,59	3,59	3,60	3,61	3,57
деаэрированной водой	1, 1	3,37	3,37	3,00	3,01	3,57
Максимальная подпитка в период						
_	т/ч	5,77	6,58	6,58	13,42	13,42
повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом	,	26.22	25.41	25.42	20.50	20.54
подпитки химически не	т/ч	36,22	35,41	35,42	28,58	28,54
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	93,6%	91,5%	91,5%	73,9%	73,8%
Ко	этельная к	в. 24 (ул. Ав	виаторов, 1-1	B)		
Производительность ВПУ	т/ч	-	2,20	2,20	2,20	2,20
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в	,	2.00		0.00		
эксплуатационном режиме	т/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	3,34	3,33	3,35	3,87	11,99
деаэрированной водой	1/ 1	3,54	3,33	3,33	3,07	11,77
Максимальная подпитка в период						
1	т/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
повреждения участка		·		·	•	•
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	-	4,11	4,13	4,65	12,78
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в зон	іе леятел	ьности ЕТ	O Nº02 - O	ОО «Кузн	енкТепло	Сбыт»
Производительность ВПУ	т/ч	2 338,70	2 340,90	2 340,90	2 340,90	2 340,90
Собственные нужды источников	т/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
-	1/4	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Максимальная подпитка в	т/ч	1 149,08	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 405,82
эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не	,	1 255 12	4 4 50 44	1 101 01	1.105.05	1 201 12
обработанной и не	т/ч	1 277,12	1 168,11	1 184,94	1 186,86	1 201,43
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	1 666,17	2 037,58	2 023,23	2 122,04	2 038,44
повреждения участка	1/ 1	1 000,17	2 037,30	2 023,23	2 122,01	2 030,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	1 946,62	1 470,32	1 501,51	1 404,62	1 502,79
обработанной и не				•		
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	83,2%	62,8%	64,1%	60,0%	64,2%
Источники в зоне						○ ., <u>~</u> /0
HICTOTHIAN B SUNC				"Suchioi h	w113111//	
П		ул. Коммуна		000 00	000 00	000.00
Производительность ВПУ	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00
Собственные нужды источников	т/ч	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92
Максимальная подпитка в	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81
эксплуатационном режиме	1/1	401,23	+55,57	+50,00	417,34	+41,01
Аварийная подпитка химически не						
	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97
обработанной и не	1/ 1		,	,	,	,
-	1/ 1					
деаэрированной водой						
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период	т/ч	697,78	628,42	633,16	608,01	620,33
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка		697,78	628,42	633,16	608,01	620,33
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в		697,78	628,42	633,16	608,01	620,33
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом	т/ч		·	·	·	
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не		697,78	628,42 511,36	633,16 289,77	608,01	620,33 290,72
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не	т/ч		·	·	·	
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не	т/ч		·	·	·	

Итого по источникам в з	ομο ποστ	ан пости 1	TO NoO3.	$-\Omega\Omega\Omega$	ιρηγοΤησιι	DHT\\
	т/ч	1 250,00	1 250,00	900,00	900,00	900,00
Производительность ВПУ	1/Ч Т/Ч	454,06	454,05	326,92	326,92	326,92
Собственные нужды источников Максимальная подпитка в	1/4	434,00	454,05	320,92	320,92	320,92
	т/ч	481,23	433,39	436,66	419,32	427,81
эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не	/	244.27	242.92	240.94	222 15	227.07
обработанной и не	т/ч	344,27	343,83	349,84	333,15	337,97
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	697,78	628,42	633,16	608,01	620,33
повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	442,43	511,36	289,77	298,22	290,72
обработанной и не	1/4	442,43	311,30	209,11	290,22	290,72
деаэрированной водой)						
•	%	35,4%	40.00/	22.20/	22 10/	22 20/
Доля резерва, %			40,9%	32,2%	33,1%	32,3%
Источники в зоне						
Абашевская ра						
Производительность ВПУ	т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды источников	т/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
Максимальная подпитка в	т/ч	1,12	1,25	1,23	1,23	1,23
эксплуатационном режиме	1, 1	1,12	1,23	1,23	1,23	1,23
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	33,79	34,50	34,03	33,43	33,49
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	1,62	1,81	1,78	1,78	1,78
повреждения участка	1/ 1	1,02	1,01	1,70	1,70	1,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	34,64	35,16	34,72	34,13	34,19
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Байдаевская центр	альная ко	тельная №2	(Ордж. р-н	ул. Слесарн		
Производительность ВПУ	т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Собственные нужды источников	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Максимальная подпитка в	т/ч	26,17	31,37	30,24	32,75	33,67
эксплуатационном режиме	1/ 1	20,17	31,37	30,24	32,13	33,07
Аварийная подпитка химически не						
oppoporation is no						
обработанной и не	т/ч	26,32	27,65	26,90	26,46	26,80
оораоотанной и не деаэрированной водой	т/ч	26,32	27,65	26,90	26,46	
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период						26,80
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч т/ч	26,32 37,94	27,65 45,49	26,90 43,85	26,46 47,48	
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						26,80
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка			45,49			26,80
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не						26,80
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом	т/ч	37,94	45,49	43,85	47,48	26,80
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,94 32,09	45,49 25,87	43,85 26,76	47,48 22,68	26,80 48,82 21,69
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, %	т/ч	37,94 32,09 71,3%	45,49 25,87 57,5%	43,85 26,76 59,5%	47,48 22,68 50,4%	26,80
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	37,94 32,09 71,3%	45,49 25,87 57,5%	43,85 26,76 59,5%	47,48 22,68 50,4%	26,80 48,82 21,69
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, %	т/ч	37,94 32,09 71,3%	45,49 25,87 57,5%	43,85 26,76 59,5%	47,48 22,68 50,4%	26,80 48,82 21,69
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Зыряновская рай	т/ч т/ч % бонная кот	37,94 32,09 71,3% ельная (Орд	45,49 25,87 57,5% ж. р-н ул. П	43,85 26,76 59,5% Пархоменко,	47,48 22,68 50,4%	26,80 48,82 21,69 48,2%
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Зыряновская рай Производительность ВПУ	т/ч т/ч % бонная кот т/ч т/ч	37,94 32,09 71,3% ельная (Орд 80,00 1,11	45,49 25,87 57,5% ж. р-н ул. П 80,00 1,11	43,85 26,76 59,5% Іархоменко, 80,00 1,11	47,48 22,68 50,4% 110) 80,00 1,11	26,80 48,82 21,69 48,2% 80,00 1,11
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Зыряновская рай Производительность ВПУ Собственные нужды источников	т/ч т/ч % бонная кот т/ч	37,94 32,09 71,3% ельная (Орд 80,00	45,49 25,87 57,5% ж. р-н ул. П 80,00	43,85 26,76 59,5% Іархоменко, 80,00	47,48 22,68 50,4% 110) 80,00	26,80 48,82 21,69 48,2% 80,00
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Зыряновская рай Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в	т/ч т/ч % бонная кот т/ч т/ч	37,94 32,09 71,3% ельная (Орд 80,00 1,11	45,49 25,87 57,5% ж. р-н ул. П 80,00 1,11	43,85 26,76 59,5% Іархоменко, 80,00 1,11	47,48 22,68 50,4% 110) 80,00 1,11	26,80 48,82 21,69 48,2% 80,00 1,11
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Зыряновская рай Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч т/ч % бонная кот т/ч т/ч	37,94 32,09 71,3% ельная (Орд 80,00 1,11	45,49 25,87 57,5% ж. р-н ул. П 80,00 1,11	43,85 26,76 59,5% Іархоменко, 80,00 1,11	47,48 22,68 50,4% 110) 80,00 1,11	26,80 48,82 21,69 48,2% 80,00 1,11
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Зыряновская рай Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не	т/ч т/ч % бонная кот т/ч т/ч т/ч	37,94 32,09 71,3% ельная (Орд 80,00 1,11 22,57	25,87 57,5% ж. р-н ул. П 80,00 1,11 22,06	43,85 26,76 59,5% Пархоменко, 80,00 1,11 21,38	47,48 22,68 50,4% 110) 80,00 1,11 20,98	26,80 48,82 21,69 48,2% 80,00 1,11 20,59
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Зыряновская рай Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не	т/ч	37,94 32,09 71,3% ельная (Орд 80,00 1,11 22,57 42,49	25,87 25,87 57,5% Ж. р-н ул. П 80,00 1,11 22,06 42,47	43,85 26,76 59,5% Пархоменко, 80,00 1,11 21,38 43,96	47,48 22,68 50,4% 110) 80,00 1,11 20,98 43,14	26,80 48,82 21,69 48,2% 80,00 1,11 20,59 44,08
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Зыряновская рай Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч т/ч % бонная кот т/ч т/ч т/ч	37,94 32,09 71,3% ельная (Орд 80,00 1,11 22,57	25,87 57,5% ж. р-н ул. П 80,00 1,11 22,06	43,85 26,76 59,5% Пархоменко, 80,00 1,11 21,38	47,48 22,68 50,4% 110) 80,00 1,11 20,98	26,80 48,82 21,69 48,2% 80,00 1,11 20,59
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Зыряновская рай Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой Максимальная подпитка в период	т/ч	37,94 32,09 71,3% ельная (Орд 80,00 1,11 22,57 42,49	25,87 25,87 57,5% Ж. р-н ул. П 80,00 1,11 22,06 42,47	43,85 26,76 59,5% Пархоменко, 80,00 1,11 21,38 43,96	47,48 22,68 50,4% 110) 80,00 1,11 20,98 43,14	26,80 48,82 21,69 48,2% 80,00 1,11 20,59 44,08

	цар кид	ЕИ ТЕПЛОСНАЕ	жения			
подпитки химически не						
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Куйбышевская центра						100,070
Производительность ВПУ	т/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
1					-	•
Собственные нужды источников	т/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Максимальная подпитка в	т/ч	6,57	5,90	4,23	4,20	3,00
эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не	,	45.44	45.20	4 < 4		4.5.00
обработанной и не	т/ч	47,14	47,30	46,47	45,56	46,38
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	9,53	8,56	6,14	6,09	4,35
повреждения участка	1, 1	7,53	0,20	0,1 1	0,07	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	56,16	57,29	58,88	58,02	60,58
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источникам в	воне леят	гельности Б	TO №10 -	-000 «Эı	тергоТран з	вит»
Производительность ВПУ	т/ч	150,50	150,50	150,50	150,50	150,50
Собственные нужды источников	т/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Максимальная подпитка в	1/9	0,88	0,88	0,00	0,00	0,00
	т/ч	56,42	60,58	57,09	59,15	58,48
эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не	-/	140.74	151.02	151 27	149.50	150.76
обработанной и не	т/ч	149,74	151,92	151,37	148,59	150,76
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	81,81	87,84	82,78	85,77	84,80
повреждения участка		- ,-	, -	- ,	,	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	211,54	207,69	212,21	206,44	209,58
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зо	не деятел	ьности ЕТС) №04 - OO	О «Сибэне	рго»	
Котельная пос.	Притомс	кий (Ордж. р	-н Шоссе П	ритомское.	26)	
Производительность ВПУ	т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Максимальная подпитка в	1/ 1				0,03	0,03
эксплуатационном режиме	т/ч	20,83	17,03	17,35	17,83	18,37
Аварийная подпитка химически не обработанной и не	m/++	16.15	15.04	16 10	15.01	16.00
	т/ч	16,15	15,94	16,10	15,91	16,00
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	30,21	24,69	25,15	25,85	26,64
повреждения участка		,			,	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	15,09	20,40	20,10	19,21	18,51
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	50,3%	68,0%	67,0%	64,0%	61,7%
Котелы	<u>ная</u> №19 (Ордж. р-н, п	о-д Школьн	ый <u>,</u> 1a)		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	- 1	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	_	- 1	-	-	_
Максимальная подпитка в			0		0 - :	
эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не		†				
обработанной и не	т/ч	0,19	0,17	0,20	0,17	0,10
	1/-1	0,19	0,17	0,20	0,17	0,10
деаэрированной водой						

	дли цел	еи геплосна	DWELLIN			
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не	т/ч	-	-	-	-	-
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	_	_		_	
		Ордж. р-н у	п Фесковсі		l I	
Производительность ВПУ	т/ч	<u>орди. р н у</u>			_	
Собственные нужды источников	т/ч	_	_	_	_	_
Максимальная подпитка в					0.04	
эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,05	0,05	0,04	0,05
Аварийная подпитка химически не обработанной и не	т/ч	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,01	0,07	0,07	0,05	0,07
повреждения участка		,			ŕ	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	_	_	_	_	
обработанной и не	1/4	_	_	_	_	_
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	_	_	_	_	
Котельная У		іск р-н прое	зл Томский	11а корп	1)	
Производительность ВПУ	т/ч	-	<u>-</u>	-		
Собственные нужды источников	т/ч	_	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальная подпитка в					ĺ	•
эксплуатационном режиме	т/ч	0,20	0,02	0,01	0,01	0,03
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,15	0,15	0,14	0,15	0,15
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,29	0,02	0,02	0,02	0,04
повреждения участка	1/4	0,29	0,02	0,02	0,02	0,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом	,					
подпитки химически не	т/ч	-	-	-	-	-
обработанной и не						
деаэрированной водой)	0/					
Доля резерва, %	%	- DIC TE -	- 	-	-	-
		РК «Таргай»			0.00	0.00
Производительность ВПУ	т/ч т/ч	8,00	8,00 0,60	8,00 0,60	8,00 0,60	8,00
Собственные нужды источников	1/4	0,60	0,60	0,60	0,00	0,60
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,37	0,46	0,40	0,42	0,42
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	1,09	1,09	1,09	1,08	1,13
деаэрированной водой	1/ 1	1,00	1,00	1,00	1,00	1,13
Максимальная подпитка в период	,				0.11	
повреждения участка	т/ч	0,54	0,67	0,58	0,61	0,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	7,96	7,82	7,91	7,88	7,93
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	99,5%	97,8%	98,9%	98,5%	99,1%
Котельная №1	п. Абагур			Земнухова,	1	
Производительность ВПУ	т/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	0,78	0,79	0,84	1,00	1,40

	дли цел	ЕИ ГЕПЛОСНА	DAKETIIA			
Аварийная подпитка химически не обработанной и не	т/ч	2,89	2,97	2,75	2,84	2,79
деаэрированной водой Максимальная подпитка в период	,	1.10	4.45	1.01	4.47	2.02
повреждения участка	т/ч	1,13	1,15	1,21	1,45	2,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	9,38	9,45	9,16	9,01	8,38
обработанной и не	1, 1	,,,,,	۶,۰۰	>,10	>,01	0,20
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная №2 п. А	багур-Лес	· ·			· ·	,
Производительность ВПУ	т/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Максимальная подпитка в						
эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,47	0,44	0,53	0,48
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	1,73	1,71	1,78	1,82	1,70
деаэрированной водой	1, 1	1,,3	1,71	1,70	1,02	1,70
Максимальная подпитка в период						
повреждения участка	т/ч	0,11	0,68	0,63	0,77	0,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	13,81	13,22	13,34	13,24	13,20
обработанной и не	1/ 1	13,01	13,22	13,54	13,24	13,20
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	92,1%	88,1%	88,9%	88,2%	88,0%
Котельная №3						00,070
Производительность ВПУ	т/ч	-лесной (це	лтр. р-н ул.	. Пинская, ч		
		-	-	-	-	_
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	
Максимальная подпитка в	т/ч	0,16	0,06	0,11	0,08	0,07
эксплуатационном режиме						
Аварийная подпитка химически не	- /	0.12	0.12	0.12	0.11	0.12
обработанной и не	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,23	0,09	0,17	0,11	0,11
повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом	/					
подпитки химически не	т/ч	-	-	-	-	-
обработанной и не						
деаэрированной водой)	0/					
Доля резерва, %	%	- <u>- </u>	-	-		
Котельная пос.						
Производительность ВПУ	т/ч	60,00	60,00	60,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,20	2,20	2,20	0,23	0,23
Максимальная подпитка в	т/ч	1,03	3,90	3,18	3,00	2,60
эксплуатационном режиме	1/ 1	1,03	3,70	3,10	3,00	2,00
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	7,16	7,05	6,97	6,93	7,09
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	1,50	5,66	4,62	4,35	3,76
повреждения участка	1/ 1	1,50	3,00	1,02	1,55	3,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	63,46	59,19	60,16	12,34	13,09
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	98,6%	100,0%	100,0%	100,0%
		йбышевски	й р-н ул. 37.	5 км, 34)		
Производительность ВПУ	т/ч				-	
·						

	дли цел	ЕИ ГЕПЛОСНАІ	DAKLI II IA			
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в	m/**	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06
эксплуатационном режиме	т/ч	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,39	0,37	0,29	0,30	0,31
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,04	0,09	0,06	0,05	0,09
повреждения участка	1/4	0,04	0,09	0,06	0,03	0,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	-	-	-	-	-
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (К	Суйбышевскі	ий p-н ул. C	адопаркова	я, 32)	
Производительность ВПУ	т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников	т/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Максимальная подпитка в	m/**	0.50	0.69	0.72	0.71	0.67
эксплуатационном режиме	т/ч	0,50	0,68	0,72	0,71	0,67
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,98	1,24	1,88	1,91	1,96
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	m/**	0.72	0.00	1.04	1.02	0.07
повреждения участка	т/ч	0,73	0,99	1,04	1,03	0,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	8,00	8,00	8,58	8,62	8,74
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	80,0%	80,0%	85,8%	86,2%	87,4%
Котельная №1 п. Разъез	д-Абагурс	овский (Куйб	бышевский	р-н ул. Кон	домская, 10)
Производительность ВПУ	т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в	т/ч	0,45	0,61	0,60	0,49	0,63
эксплуатационном режиме	1/4	0,43	0,01	0,00	0,49	0,03
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,35	0,45	0,45	0,41	0,43
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,66	0,89	0,87	0,71	0,91
повреждения участка	1/4	0,00	0,09	0,67	0,71	0,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	2,18	2,04	2,06	2,18	2,00
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	87,0%	81,7%	82,6%	87,3%	80,1%
Котельная №2 п. Разъез,	д-Абагуро			, ,	этивная, 11а	/
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников	т/ч					
Максимальная подпитка в	т/ч	0,64	0,59	0,51	0,55	0,51
эксплуатационном режиме	1/4	0,04	0,39	0,31	0,33	0,31
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,43	0,51	0,63	0,50	0,52
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,92	0,86	0,74	0,80	0,75
повреждения участка	1/1	0,92	0,00	0,74	0,60	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	1,51	1,65	1,89	1,70	1,78
обработанной и не						
деаэрированной водой)	1	1				

		EN TERRIOCHA			1	_
Доля резерва, %	%	75,5%	82,6%	94,7%	84,8%	88,8%
Котельная проф. «Бунгур	ский» (Ку	тбышевски	й р-н Профі	илакторий «	Бунгурский	
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в	77/11	1,60	0,63	0,66	0,58	0,59
эксплуатационном режиме	т/ч	1,00	0,63	0,00	0,38	0,39
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,52	0,44	0,44	0,47	0,47
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	2,32	0,91	0,96	0,84	0,86
повреждения участка	1/4	2,32	0,91	0,90	0,84	0,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	0,28	1,61	1,57	1,71	1,69
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	13,3%	76,4%	74,7%	81,4%	80,3%
Котельная «І	PTPC» (Ky	ибышевски и	й р-н ул. Че	ремнова, 82	2)	
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в				·		
эксплуатационном режиме	т/ч	1,56	0,41	0,13	0,13	0,11
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,13	0,13	0,10	0,08	0,09
деаэрированной водой		- , -	-, -	, ,	-,	- ,
Максимальная подпитка в период	,		0.10	0.10	0.10	
повреждения участка	т/ч	2,27	0,60	0,19	0,19	0,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	-0,06	1,61	1,99	1,98	2,01
обработанной и не	1, 1	0,00	1,01	1,>>	1,50	2,01
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-2,7%	76,7%	94,9%	94,1%	95,8%
		ОЦ «Голубь»			2 1,270	20,070
Производительность ВПУ	т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Собственные нужды источников	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимальная подпитка в	1/ 4			,		
эксплуатационном режиме	т/ч	0,33	0,18	0,25	0,26	0,29
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,11	0,26	0,26	0,12	0,11
деаэрированной водой	1/ 4	0,11	0,20	0,20	0,12	0,11
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,47	0,26	0,36	0,37	0,42
повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом						
1 1	/	1.72	2.09	1.00	1 02	1 77
подпитки химически не обработанной и не	т/ч	1,72	2,08	1,98	1,83	1,77
деаэрированной водой)	0/	92.00/	00.10/	04.40/	97.00/	94.20/
Доля резерва, %	%	82,0%	99,1%	94,4%	87,0%	84,3%
Котельная школ		/йбышевски		олетарская	, 81)	
Производительность ВПУ	т/ч	_	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	_	-	-	-
Максимальная подпитка в	т/ч	0,06	0,06	0,07	0,08	0,06
эксплуатационном режиме	1, 1	5,00	5,00	5,07	3,00	0,00
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,09	0,08	0,10	0,09	0,09
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,08	0,09	0,10	0,12	0,08
повреждения участка	1/ 7	0,08	0,09	0,10	0,12	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в	т/ч					
аварийном режиме (с учетом	1/ 4	_	-	-	-	-

	дли цел	ЕИ ТЕПЛОСНАІ	DIKETIYIZI			
подпитки химически не						
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	_	_	_	_	-
Котельная шк	опы №23 (Куйбышевсі	кий п-н уп	Редаково 1	04)	
Производительность ВПУ	т/ч			-	_]	_
Собственные нужды источников	т/ч					
Максимальная подпитка в	1/ 1	_			_	<u> </u>
эксплуатационном режиме	т/ч	0,05	0,01	0,01	0,06	0,16
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,10
деаэрированной водой	1/4	0,10	0,08	0,09	0,09	0,10
Максимальная подпитка в период						
повреждения участка	т/ч	0,07	0,01	0,01	0,09	0,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч					
обработанной и не	1/4	-	-	_	-	-
деаэрированной водой)	%					
Доля резерва, %	1	- <u> </u>			- 1)	-
Котельная шко				•		• 0 -
Производительность ВПУ	т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимальная подпитка в	т/ч	0,08	0,07	0,02	0,00	0,01
эксплуатационном режиме	1, 1	0,00		0,02	0,00	0,01
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,14	0,12	0,29	0,16	0,12
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,12	0,11	0,03	0,01	0,01
повреждения участка	1/ 1	0,12	0,11	0,03	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	2,01	2,01	2,24	2,14	2,10
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная шк	олы №43 (Куйбышевсі	кий р-н ул.	Жасминная	, 8)	
Производительность ВПУ	т/ч	=.	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в	_/_	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
эксплуатационном режиме	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,12
деаэрированной водой			,			,
Максимальная подпитка в период	,	0.01	0.00	0.00	0.01	0.02
повреждения участка	т/ч	0,01	0,02	0,02	0,01	0,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом						
аварийном режиме (с учетом	т/ч	_		-	-	_
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не	т/ч	-	-	-	-	-
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не	т/ч	-	-	-	-	-
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, %	%	- - a №66 (Morr	гажник) (по -	- oc Evhrvn)	-	-
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная	% интернат	- a №66 (Moн	- - гажник) (по	- ос. Бунгур)	-	-
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная Производительность ВПУ	% интернат т/ч	- - a №66 (Мон -	- - гажник) (пс	- - ос. Бунгур) -	-	-
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная Производительность ВПУ Собственные нужды источников	% интернат	-	-	-	-	- - -
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в	% интернат т/ч	- a №66 (Mon - - - 0,06	- гажник) (по - - - 0,08	- ос. Бунгур) - - - 0,01	0,01	- 0,33
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	% интерната т/ч т/ч	-	-	-	- 0,01	- 0,33
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не	% интернат т/ч т/ч т/ч	0,06	0,08	0,01		
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не	% интерната т/ч т/ч	-	-	-	- - 0,01 0,14	0,33
аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не	% интернат т/ч т/ч т/ч	0,06	0,08	0,01		

	дли цы	ЕИ ТЕПЛОСНА	DIKETIIDI			
повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч					
обработанной и не	1/4	_	-	_	-	-
деаэрированной водой)	0/					
Доля резерва, %	%	-		-	-	-
	і школы Л	№16 (Центр.	р-н ул. Грог	мовой, 61)		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	ı	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	1	-	-	-
Максимальная подпитка в	,	205	0.00	0.02	0.02	0.22
эксплуатационном режиме	т/ч	2,06	0,02	0,02	0,02	0,23
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09
деаэрированной водой	1/ 1	0,10	0,00	0,07	0,07	0,07
Максимальная подпитка в период	т/ч	2,98	0,03	0,03	0,03	0,34
повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом	_ /_					
подпитки химически не	т/ч	-	-	-	-	-
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная детског	го сада №	123 (Куйбыі	певский р-н	ул. Литейн	ая, 82)	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	_	-	_	-	_
Максимальная подпитка в						
эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
-	1/4	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
повреждения участка			•		·	•
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом	,					
подпитки химически не	т/ч	-	-	-	-	-
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Котельная ст. П	олосухин	о (ул. Станц	ионная, ст.	Полосухинс	ская)	
Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Собственные нужды источников	т/ч		2,00		2,00	
Максимальная подпитка в	1/ 1	-				
· ·	т/ч	0,60	0,81	1,20	0,95	0,89
эксплуатационном режиме		+				
Аварийная подпитка химически не	_/_	0.24	0.50	0.25	0.24	0.26
обработанной и не	т/ч	0,34	0,58	0,35	0,34	0,36
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,87	1,18	1,74	1,38	1,29
повреждения участка		0,07	1,13	±,, ·	1,03	-,->
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	2,47	2,40	1,61	1,96	2,07
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	82,4%	80,0%	53,6%	65,2%	68,9%
Котельная «Куз						,
Производительность ВПУ	т/ч	(1ty	J p 11 yJ1. 1	- одонаднал.	, <i>,</i>	
*		-		_	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	_	_	-	
Максимальная подпитка в	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
эксплуатационном режиме		·	·	·		
Аварийная подпитка химически не	т/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06

	7,,	En TEIDIOCIIA				
обработанной и не						
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
повреждения участка	1/4	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	-	-	-	_	-
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	_	_	-	_	_
Итого по источникам			r FTO M	<u> </u>	Cubanane	0
Производительность ВПУ	т/ч	146,80	146,80	146,80	96,80	96,80
•			·			
Собственные нужды источников	т/ч	9,17	9,17	9,17	7,20	7,20
Максимальная подпитка в	т/ч	31,49	27,05	26,64	26,81	27,98
эксплуатационном режиме		,				,,,
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	33,55	33,87	34,49	33,90	34,10
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	45,66	39,22	38,63	38,88	40,57
повреждения участка	1/4	43,00	39,22	38,03	30,00	40,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	127,81	131,47	132,61	83,79	83,26
обработанной и не		. , -	- ,	- ,-		,
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	87,1%	89,6%	90,3%	86,6%	86,0%
Источники в зон						00,070
					JIVIIV»	
		РАЗ ЗСМК»	(ш. Космич	еское, 16)	1	
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	ı	-	-
Максимальная подпитка в	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
эксплуатационном режиме	1/4	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	,	10.00	0.00	0.00	0.65	0.65
повреждения участка	т/ч	12,23	0,00	0,00	9,65	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	_	_	_	_	_
обработанной и не	1, 1					
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%					
		-	ETO NO	- - AO EI		
Итого по источникам і		ятельности	LEIU NºU	5 - AU «EI	SPA3 3CM	N ≫
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в	т/ч	8,43	0,00	0,00	6,66	6,66
эксплуатационном режиме	1/1	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	67,46	67,46	56,58	53,26	53,25
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	,	12.25	0.00	0.00	0	0.55
повреждения участка	т/ч	12,23	0,00	0,00	9,65	9,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	_	_		_	
обработанной и не	1/-1	-	-	_	_	_
± -						
деаэрированной водой)	0/					
Доля резерва, %	%	<u> </u>	-	-		-
Источники в					_	
Котельная ст. Новокуз	нецк-Вост	очный (в ра	йоне ст. Но	вокузнецк-1	Восточный)	

	для целі					
Производительность ВПУ	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в	TD/11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
эксплуатационном режиме	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,31	0,31	0,22	0,21	0,22
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
повреждения участка	1/4	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	0,70	0,70	0,61	0,60	0,61
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная Локомотивного депо	ТЧ-15 ст. 1	Новокузнецк	:-Сортирово	очный (ДВТ	ГУ-3) (ул. 37	75 км, 2А)
Производительность ВПУ	т/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимальная подпитка в	m/r-	0.90	0.00	0.90	1.67	1.77
эксплуатационном режиме	т/ч	0,89	0,89	0,89	1,67	1,67
Аварийная подпитка химически не				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
обработанной и не	т/ч	3,65	3,65	3,09	2,92	3,48
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	1 20	1 20	1 20	2.42	2.42
повреждения участка	1/4	1,28	1,28	1,28	2,43	2,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	21,37	21,37	20,81	19,50	20,05
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Котельная ст	: Абагур-Ј	Іесной ПМС	-2 (пос. Аб	агур-Лесноі	й)	
Производительность ВПУ	т/ч	4,00	4,00	4,00	1,54	1,54
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	=	-
Максимальная подпитка в	т/ч	0,57	0,57	0,57	0,25	0,25
эксплуатационном режиме	1/4	0,57	0,57	0,37	0,23	0,23
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,46	0,46	0,39	0,46	0,57
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч					
повреждения участка		0.82	0.82	0.82	0.36	0.36
	_, _	0,82	0,82	0,82	0,36	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в	-, -	0,82	0,82	0,82	0,36	0,36
				·		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не	т/ч	0,82 3,64	3,64	0,82 3,57	0,36	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не				·		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не	т/ч	3,64	3,64	3,57	1,64	1,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, %	т/ч	3,64	3,64	3,57	1,64	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,64	3,64	3,57	1,64	1,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, %	т/ч	3,64	3,64	3,57	1,64	1,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы	т/ч % ницы ст. Н	3,64 91,0% овокузнецк	3,64 91,0% п. Точилин	3,57 89,1% о (ул. Сталь	1,64 100,0% ского, 9)	1,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ	т/ч % ницы ст. Н т/ч т/ч	3,64 91,0% овокузнецк 2,40 -	3,64 91,0% п. Точилине 2,40	3,57 89,1% о (ул. Сталь 2,40	1,64 100,0% ского, 9) 2,40	1,74 100,0% 2,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ Собственные нужды источников	т/ч % ницы ст. Н	3,64 91,0% овокузнецк	3,64 91,0% п. Точилин	3,57 89,1% о (ул. Сталь	1,64 100,0% ского, 9)	1,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не	т/ч % ницы ст. Н т/ч т/ч	3,64 91,0% овокузнецк 2,40 - 0,74	3,64 91,0% п. Точилине 2,40 - 0,74	3,57 89,1% о (ул. Сталь 2,40 - 0,74	1,64 100,0% ского, 9) 2,40 - 1,00	1,74 100,0% 2,40 - 1,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не	т/ч % ницы ст. Н т/ч т/ч	3,64 91,0% овокузнецк 2,40 -	3,64 91,0% п. Точилине 2,40	3,57 89,1% о (ул. Сталь 2,40	1,64 100,0% ского, 9) 2,40	1,74 100,0% 2,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	т/ч % ницы ст. Н т/ч т/ч	3,64 91,0% овокузнецк 2,40 - 0,74	3,64 91,0% п. Точилине 2,40 - 0,74	3,57 89,1% о (ул. Сталь 2,40 - 0,74	1,64 100,0% ского, 9) 2,40 - 1,00	1,74 100,0% 2,40 - 1,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не	т/ч % ницы ст. Н т/ч т/ч т/ч	3,64 91,0% овокузнецк 2,40 - 0,74 3,73	3,64 91,0% п. Точилине 2,40 - 0,74 3,73	3,57 89,1% о (ул. Сталь 2,40 - 0,74 3,29	1,64 100,0% ского, 9) 2,40 1,00 3,11	1,74 100,0% 2,40 - 1,00 3,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч % ницы ст. Н т/ч т/ч	3,64 91,0% овокузнецк 2,40 - 0,74	3,64 91,0% п. Точилине 2,40 - 0,74	3,57 89,1% о (ул. Сталь 2,40 - 0,74	1,64 100,0% ского, 9) 2,40 - 1,00	1,74 100,0% 2,40 - 1,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в	т/ч % ницы ст. Н т/ч т/ч т/ч	3,64 91,0% овокузнецк 2,40 - 0,74 3,73	3,64 91,0% п. Точилине 2,40 - 0,74 3,73	3,57 89,1% о (ул. Сталь 2,40 - 0,74 3,29	1,64 100,0% ского, 9) 2,40 1,00 3,11	1,74 100,0% 2,40 - 1,00 3,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом	т/ч % ницы ст. Н т/ч т/ч т/ч т/ч	3,64 91,0% овокузнецк 2,40 - 0,74 3,73 1,07	3,64 91,0% п. Точилине 2,40 - 0,74 3,73 1,07	3,57 89,1% 0 (ул. Сталь 2,40 - 0,74 3,29 1,07	1,64 100,0% 1,00 2,40 1,00 3,11 1,45	1,74 100,0% 2,40 - 1,00 3,90 1,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме (с учетом подпитки химически не обработанной и не деаэрированной водой) Доля резерва, % Котельная ж/д болы Производительность ВПУ Собственные нужды источников Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой Максимальная подпитка в период повреждения участка Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в	т/ч % ницы ст. Н т/ч т/ч т/ч	3,64 91,0% овокузнецк 2,40 - 0,74 3,73	3,64 91,0% п. Точилине 2,40 - 0,74 3,73	3,57 89,1% о (ул. Сталь 2,40 - 0,74 3,29	1,64 100,0% ского, 9) 2,40 1,00 3,11	1,74 100,0% 2,40 - 1,00 3,90

	<u> </u>	En Tenbiocha				
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Итого по источник	ам в зоне	е деятельн	ости ЕТО	№06 - OA	О «РЖД»	
Производительность ВПУ	т/ч	26,40	26,40	26,40	23,94	23,94
Собственные нужды источников	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимальная подпитка в	т/ч	2,26	2,26	2,26	3,00	3,00
эксплуатационном режиме	1/4	2,20	2,20	2,20	3,00	3,00
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	8,16	8,16	6,99	6,71	8,17
деаэрированной водой						
Максимальная подпитка в период	т/ч	3,28	3,28	3,28	4,35	4,35
повреждения участка	1/ 1	3,20	3,20	3,20	7,55	7,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	30,77	30,77	29,61	25,80	27,26
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Источники в зо					овая»	
Котельная	OOO TK	«Садовая» (ул. Селекци	юнная, 11)		
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в	,	0.12	0.12	0.12	0.12	0.12
эксплуатационном режиме	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64
деаэрированной водой			,	,	ŕ	
Максимальная подпитка в период	,	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	_	-	-	-	-
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	-	-	-	-	-
Итого по источникам	в зоне лея	ятельности	ı ETO №0	7 - OOO T	К «Салова	я»
Производительность ВПУ	т/ч	_	-	-	-	_
Собственные нужды источников	т/ч	_	_	_	_	_
Максимальная подпитка в						
эксплуатационном режиме	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	1,73	1,73	1,63	1,64	1,64
деаэрированной водой	1, 1	1,70	1,70	1,00	1,0.	1,0 .
Максимальная подпитка в период	,	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
повреждения участка	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	_	_	_	_	_
обработанной и не	1, 1					
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	_	_	_	_	
Источники в зоне деятел		ro №09 - o	OO «Paana	R FVHEVDOM	ий-Севепи	
Котельная ООО						*11//
		ы урскии-С0 	сверныи» (у	л. ливинска	ил, <i>эо</i> ј	
Производительность ВПУ	т/ч	_	_		-	-
Собственные нужды источников	т/ч	-	-	-	-	-
Максимальная подпитка в	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
эксплуатационном режиме			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			*
Аварийная подпитка химически не		0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
обработанной и не	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
деаэрированной водой	,	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Максимальная подпитка в период	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

повреждения участка						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	_	_	_	_	_
обработанной и не	1, 1					
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	_	_	_	_	_
Итого по источникам в зо		пьности ЕЛ	ΓΟ №09 - 0	OOO «Pazi	nes Evhtyn	ский-
III o lo licio linkam b 30	пс денте.	Северный			pes bym yp	CKHH-
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	_	_	
Собственные нужды источников	т/ч	_		_	_	
Максимальная подпитка в	1/ 1				_	
эксплуатационном режиме	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
деаэрированной водой	1/9	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимальная подпитка в период						
повреждения участка	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	_	_	=	_	_
обработанной и не	1, 1					
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	_	-	_	-	_
Итого по источни	сам в сис	теме тепло	оснабжени	я г. Новон	сузненка	
Производительность ВПУ	т/ч	6 412,40	6 414,60	6 064,60	6 012,14	6 012,14
Собственные нужды источников	т/ч	626,27	626,26	499,13	533,32	529,60
Максимальная подпитка в		,	,	, and the second		•
эксплуатационном режиме	т/ч	2 489,44	2 692,57	2 656,73	2 738,11	2 651,33
Аварийная подпитка химически не						
обработанной и не	т/ч	2 770,28	2 671,29	2 684,52	2 655,33	2 711,61
деаэрированной водой		Í	ŕ		ŕ	,
Максимальная подпитка в период	,	2.600.60	2.004.22	2.052.26	2.070.26	2.044.42
повреждения участка	т/ч	3 609,69	3 904,23	3 852,26	3 970,26	3 844,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в						
аварийном режиме (с учетом						
подпитки химически не	т/ч	4 890,27	4 485,54	4 338,80	4 117,97	4 304,78
обработанной и не						
деаэрированной водой)						
Доля резерва, %	%	76,3%	69,9%	71,5%	68,5%	71,6%

8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

8.1. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, 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.

8.2. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива, используемым Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ и котельными, является уголь. На Западно-Сибирской ТЭЦ в существенных количествах также используется коксовый и доменный газ, которые являются побочными продуктами коксохимического производства. Основным топливом Центральной ТЭЦ является природный газ. Природный газ служит основным топливом также для водогрейных котлов, установленных на водогрейной котельной Кузнецкой ТЭЦ.

Виды основного и резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Новокузнецка по состоянию на начало 2025 г., представлены в таблицах ниже.

Таблица 8.1 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецка

№	Наименование источника	Основное	Резервное/аварийное топливо
п/п	паименование источника	топливо	т сэсрвнос/аварийнос топливо
1	КТЭЦ	уголь	нет
2	ЗСТЭЦ	уголь	уголь/мазут
3	Новоильинская газовая котельная	газ	дизельное топливо
4	Котельная кв. 24	газ	дизельное топливо
5	ДЄТЦ	газ	уголь/мазут
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет
7	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	уголь	нет
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет
11	Котельная № 19	уголь	нет
12	Котельная № 72	уголь	нет
13	Котельная УПК	уголь	нет
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет

№		Основное	
п/п	Наименование источника	топливо	Резервное/аварийное топливо
15	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	УГОЛЬ	нет
16	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
17	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет
19	Котельная № 6	уголь	нет
20	Котельная №32	уголь	нет
21	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет
22	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет
24	Котельная «РТРС»	уголь	нет
25	Котельная ОЦ «Голубь»	уголь	нет
26	Котельная школы № 1	уголь	нет
27	Котельная школы № 23	уголь	нет
28	Котельная школы № 37	уголь	нет
29	Котельная школы № 43	уголь	нет
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	уголь	нет
31	Котельная школы № 16	уголь	нет
32	Котельная детского сада № 123	электроэнергия	нет
33	Котельная ст. Полосухино	уголь	нет
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	электроэнергия	нет
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	уголь	нет
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	нет
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	нет
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	уголь	нет
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский- Северный»	уголь	нет

Таблица 8.2 – Таблица II17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе КТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО 01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т.	Приход топлива за год, т.	Изра Всего, т. натурального	асходовано топлива за в том числе, на отпу тепловой	ск электрической и	Остаток топлива, т. натурального	Низшая теплота сгорания,
	натурального топлива, тыс. м ³	натурального топлива, тыс. м ³	топлива, тыс. м ³	натурального	условного.	топлива, тыс. м ³	ккал/кг (ккал/нм³)
	•		2024 год				,
Уголь	94625	628524	643699	643699	468579	78786*	5096
Газ	0	11323	11323	11323	13352	0	8254
Мазут	805	1591	1342	1342	1879	1054	9796
Итого					483810		
			2023 год				
Уголь	80618	628079	614072	614072	449940	94625	5129
Газ	0	12287	12287	12287	14520	0	8272
Мазут	794	816	805	805	1123	805	9766
Итого					465583		
			2022 год				
Уголь	123141	631397	673919	673919	479395	80618	4979
Газ	0	3035	3035	3035	3609	0	8324
Мазут	734	875	815	815	1144	794	9826
Итого					484148		
			2021 год				
Уголь	126040	637756	640655	640655	477119	123141	5213
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	723	703	692	692	978	734	9886
Итого					478097		
			2020 год				
Уголь	140513	602604	617077	617077	458023	126040	5196
Газ	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	780	716	773	773	1091	723	9883
Итого					459114		

^{*664} т было израсходовано на сторону – передано ТУ ГРЭС

Таблица 8.3 – Таблица П17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЗСТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального	Приход топлива за год, т. натурального	Всего, т. натурального	асходовано топлива за в том числе, на отп и теплової	уск электрической	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг
	топлива, тыс. м ³	топлива, тыс. M^3	топлива, тыс. м ³	натурального	условного.	топлива, тыс. м	ккал/кі (ккал/нм ³)
			2024 год				•
Уголь	281366	1799785	1843149	1843136	1239480	238002	4707
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	275422	1505717	1543137	1543124	1006887	238002	4567
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	5944	4544	10488	10488	9103	0	6092
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	289524	289524	289524	223490	0	5403
Газ	0	1036020	1036020	1036020	290701	0	1964
- природный газ	0	108054	108054	108054	127506	0	8260
- доменный газ	0	856504	856504	856504	122359	0	1000
- коксовый газ	0	71462	71462	71462	40836	0	4000
Мазут	339	120	106	106	151	353	9932
Итого					1530332		
			2023 год				
Уголь	277313	1792145	1788092	1788073	1199319	281366	4695
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	1417120	1417101	926497	275422	4577
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	15565	9621	9621	7992	5944	5813
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	361351	361351	361351	264830	0	5130
Газ	0	1475495	1475495	1475495	318503	0	1511
- природный газ	0	70781	70781	70781	83716	0	8279
- доменный газ	0	1325112	1325112	1325112	189300	0	1000
- коксовый газ	0	79602	79602	79602	45487	0	4000
Мазут	387	0	48	48	68	339	9933
Итого					1517890		
			2022 год				
Уголь	227918	1948033	1898638	1898622	1271645	277313	4688
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	227918	1526355	1476960	1476944	946776	277313	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1789	1789	1789	1102	0	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	417278	417278	417278	321482	0	5393
Газ	0	1565093	1565093	1565093	280037	0	1252

	Оототом тотично ма	Панная паннира	Изра	асходовано топлива за	год		Низшая
	Остаток топлива на начало года, т.	Приход топлива за год, т.	Всего, т.	в том числе, на отп		Остаток топлива,	теплота
Баланс топлива за год	натурального	натурального	натурального	и теплової	й энергии	т. натурального	сгорания,
	топлива, тыс. м ³	топлива, тыс. M^3	топлива, тыс. м ³	натурального	условного.	топлива, тыс. м ³	ккал/кг (ккал/нм ³)
- природный газ	0	20657	20657	20657	24536	0	8314
- доменный газ	0	1463082	1463082	1463082	209012	0	1000
- коксовый газ	0	81354	81354	81354	46489	0	4000
Мазут	425	38	76	38	54	387	9947
Итого					1551736		
	•		2021 год				
Уголь	259721	1894597	1926400	1926382	1271079	227918	4619
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	259721	1482357	1514160	1514142	950109	227918	4392
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1421	1421	1421	1032	0	5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	410819	410819	410819	319938	0	5451
Газ	0	2026304	2026304	2026304	348658	0	1204
- природный газ	0	14854	14854	14854	17691	0	8337
- доменный газ	0	1909678	1909678	1909678	272811	0	1000
- коксовый газ	0	101772	101772	101772	58156	0	4000
Мазут	639	134	348	348	494	425	9937
Итого					1620231		
			2020 год				
Уголь	258973	1659653	1658905	1658893	1115867	259721	4709
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	258973	1204277	1203529	1203517	772102	259721	4491
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	3586	3586	3586	2456	0	4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	451790	451790	451790	341309	0	5288
Газ	0	2380043	2380043	2380043	382015	0	1124
- природный газ	0	59	59	59	71	0	8424
- доменный газ	0	2282106	2282106	2282106	326014	0	1000
- коксовый газ	0	97878	97878	97878	55930	0	4000
Мазут	729	0	90	90	128	639	9956
Итого					1498010		

Таблица 8.4 – Таблица II17.1 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ЦТЭЦ в зоне деятельности ЕТО 03 - ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год

	Остаток топлива на	Приход топлива	Изра	асходовано топлива за	ı год		Низшая
_	начало года, т.	за год, т.	Всего, т.	в том числе, на отпу	•	Остаток топлива,	теплота
Баланс топлива за год	натурального	натурального	натурального	тепловой	энергии	т. натурального	сгорания,
	топлива, тыс. м ³	топлива, тыс. м ³	топлива, тыс. м ³	натурального	условного.	топлива, тыс. м ³	ккал/кг (ккал/нм ³)
			2024 год				(KKCD/IIW)
Уголь	4996	0	665	665	464	4331	4883
Газ	0	201237	201237	201237	237321	0	8255
Мазут	1853	150	154	154	218	1849	9900
Итого					238003		
	<u> </u>		2023 год				
Уголь	4996	0	0	0	0	4996	0
Газ	0	184956	184956	184956	219037	0	8290
Мазут	1853	0	0	0	0	1853	0
Итого					219037		
			2022 год				
Уголь	4996	0	0	0	0	4996	0
Газ	0	188770	188770	188770	224335	0	8319
Мазут	1853	0	0	0	0	1853	0
Итого					224335		
			2021 год				
Уголь	4810	1439	1253	1253	1040	4996	5809
Газ		194580	194580	194580	231892	0	8342
Мазут	1878	294	318	318	448	1853	9851
Итого					233380		
			2020 год				
Уголь	4254	6135	5578	5578	4809	4810	6035
Газ		203699	203699	203699	242823		8344
Мазут	1829	797	748	748	1046	1878	9789
Итого					248678		

Таблица 8.5 — Таблица П17.2 Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных за 2024 год

			11			<u> </u>
	Остаток	Приход	Израсходова	но топлива Г	0	
	топлива на	топлива за	Воопо т		Остаток	Низшая теплота
Баланс топлива	начало года,	год, т.	Всего, т.	Всего, в т.	топлива, т.	сгорания,
за год	T.	натурального	натурального	условного	натурального	ккал/кг
	натурального	топлива, тыс.	топлива, тыс. м ³	топлива	топлива, тыс. м ³	$(ккал/нм^3)$
	топлива, тыс. м ³	M^3	M		M	
	M	Новоильин	<u> </u> ская газовая к	OTABL HAG		
		ПОВОИЛЬИ	2024 год	Отслыная		
Газ	0	5727	5727	6751	0	8252
Итого				6751		
			2023 год			
Газ	0	5758	5758	6818	0	8288
Итого				6818		
			2022 год			
Газ	0	5851	5851	6954	0	8320
Итого				6954		
	1	I	2021 год	1	I	T
Газ	0	6305	6305	7515	0	8344
Итого				7515		
	1	1	2020 год	1	1	T
Газ	0	5588	5588	6663	0	8347
Итого				6663		
		Ko	отельная кв. 24	1		
_	T -	Γ	2024 год	T	Г	T
Газ	0	1666	1666	1964	0	8252
Итого				1964		
	1 0	1.00	2023 год	2012		0200
Газ	0	1699	1699	2012	0	8288
Итого			2022 год	2012		
Газ	0	1494	1494	1775	0	8320
Итого	U	1474	1474	1775	U	6320
11010			2021 год	1773		
Газ	0	1994	1994	2377	0	8345
Итого	Ü	1991	1771	2377	· ·	03 13
111010	l.		2020 год			l .
Газ	0	472	472	563	0	8350
Итого				563		
		Абашевск	ая районная ко	отельная		
			2024 год			
Уголь	7083	18839	19624	14202	6298	5066
Итого				14202		
			2023 год			
Уголь	5917	20599	19433	13964	7083	5030
Итого				13964		
			2022 год			
Уголь	5704	21476	21263	15293	5917	5035
Итого				15293		
	T		2021 год	1		
Уголь	6112	19977	20385	14889	5704	5113
Итого			2020	14889		
***	5700	10222	2020 год	10770	C110	5000
Уголь	5733	19333	18954	13779	6112	5089
Итого		F- ¥-		13779	<u> </u>	
		ьаидаевская п	центральная ко	отельная №2	2	
			2024 год			

Ваване гоплина на начале отода, топлина за года, топлина за года, топлина за года, татурального топлина, тыс. ма? Утоль 5614 22493 23430 16562 4677 4948 Утоль 66498 21204 22088 15747 5614 4990 Утоль 7410 21900 22813 16151 6498 4956 Итого 2021 год 16562 Утоль 6700 24388 23678 16910 7410 4999 Утоль 7588 21317 22205 15801 6700 5000 Итого 2021 год 15801 Утоль 7588 21317 22205 15801 6700 5000 Итого 10638 35941 37439 27445 9141 5131 Итого 2022 год 27445 9141 5131 Утоль 11041 38694 37557 27948 12168 5208 Итого 1049 34869 37557 27948 12168 5208 Утоль 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Утоль 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Утоль 12494 34869 36323 26891 11041 5182 Утоль 9828 31738 3300 22763 8506 4820 Утоль 9828 31738 3300 22832 2382 Утоль 9828 31738 3300 22763 8506 4820 Утоль 9828 31738 3300 22832 2300 Итого 1048 35231 34205 24004 11208 4912 Утоль 1468 30867 32133 23300 10182 5073 Итого 1048 10779 7416 2310 4816 Итого 1048 10779 7416 2310 4816 Итого 1048 10779 7416 2310 4816 Итого 1048 10779 7416		Остаток	-	Израсходован	но топлива		
Yronh		топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.	год, т. натурального топлива, тыс.	Всего, т. натурального топлива, тыс.	Всего, в т. условного	топлива, т. натурального топлива, тыс.	сгорания, ккал/кг
Hroro	Vron		22/03	23/130	16562	1677	1018
Verna Section Verna V		3014	22493	23430		4677	4948
Yrozb	111010			2023 год	10302		
Hyroro	Уголь	6498	21204		15747	5614	4990
Vironbox Vironbox		0.70	2120 :	22000		551.	.,,,,,
Hiroto 2021 год 16151 16910		<u> </u>		2022 год	•	1	
Virone Control Cont	Уголь	7410	21900	22813	16151	6498	4956
Уголь 6700 24388 23678 16910 7410 4999 Итого 16910 16910 7410 4999 Уголь 7588 21317 22205 15861 6700 5000 Нигого Зыряновская районная котельная 2024 год Уголь 9141 36475 37995 27997 7621 5158 Нигого 10638 35941 37439 27445 9141 5131 Уголь 10638 35941 37439 27445 9141 5131 Итого 2022 год Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Нигого 2021 год Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Нигого 2020 год Уголь 12494 34869 36322 26991 11041 </td <td>Итого</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>16151</td> <td></td> <td></td>	Итого				16151		
Hrore							
Violib 12494 34869 36322 26891 11041 5182 11041		6700	24388	23678		7410	4999
Уголь 7588 21317 22205 15861 6700 5000 Ингого Зыряновская районная котельная 2024 год Уголь 9141 36475 37995 27997 7621 5158 Ингого 2023 год 27997 7621 5158 Уголь 10638 35941 37439 27445 9141 5131 Ингого 2022 год 2022 год Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Ингого 2021 год 28084 10638 5140 Ингого 2021 год 28084 10638 5140 Ингого 2021 год 28084 10638 5140 Уголь 12494 34869 36322 2884 12168 5208 Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатация с 25.10.2024 г.) 2024 год 21181 7313 4973	Итого				16910		
Matoro Salapshobckar pailohhar notezhahar	3.7	7500	01017		15061	CTOC	5000
Vironb		7588	21317	22205		6700	5000
Уголь 9141 36475 37995 27997 7621 5158 Итого 2023 гол 27997 7621 5158 Уголь 10638 35941 37439 27445 9141 5131 Итого 2022 гол 27445 9141 5131 Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Итого 2021 гол 27948 12168 5208 Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Итого 26891 11041 5182 2020 гол 26891 11041 5182 Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Итого 2023 гол 22181 7313 4973 Уголь 11208	Итого		<u> </u>	<u> </u>			
Уголь 9141 36475 37995 27997 7621 5158 Итого 2023 год 27997 7621 5158 Уголь 10638 35941 37439 27445 9141 5131 Итого 2022 год 27445 9141 5131 Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Итого 2021 год 28084 10638 5140 Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Итого 2020 год 27948 12168 5208 5208 Итого 2020 год 2024 год 1041 5182 5208 Итого 2020 год 26891 11041 5182 5208 Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год 2022 год <t< td=""><td></td><td></td><td>зыряновск</td><td></td><td>отельная</td><td></td><td></td></t<>			зыряновск		отельная		
Note 10638 35941 37439 27445 9141 5131	Vrom	01.41	26475		27007	7621	£150
Уголь 10638 35941 37439 27445 9141 5131 Игого 2022 год 27445 9141 5131 Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Итого 2021 год 28084 10638 5140 Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Итого 2020 год 27948 12168 5208 4 Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Итого 2020 год 26891 11041 5182 4 Итого 2024 год 2024 год 2024 год 4 <t< td=""><td></td><td>9141</td><td>30473</td><td>31993</td><td></td><td>7021</td><td>3138</td></t<>		9141	30473	31993		7021	3138
Уголь 10638 35941 37439 27445 9141 5131 Итого 2022 гол 27445 9141 5131 Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Итого 28084 10638 5140 10638 5140 Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Итого 2020 гол 27948 12168 5208 5208 Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Итого 2024 год 26891 11041 5182 5208 5204 500 </td <td>ИТОГО</td> <td></td> <td></td> <td>2023 год</td> <td>21991</td> <td></td> <td></td>	ИТОГО			2023 год	21991		
Итого 2022 год 27445 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Итого 28084 10638 5140 Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Уголь 11041 38694 3757 27948 12168 5208 Итого 2020 год 27948 12168 5208 Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) 2024 год Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год 2021 год 24004 11208 4912 Уголь 10182 35231 34205 24004 </td <td>Vrom</td> <td>10638</td> <td>350/11</td> <td></td> <td>27//5</td> <td>01/11</td> <td>5131</td>	Vrom	10638	350/11		27//5	01/11	5131
Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Итого 2021 год 28084 1 1 Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Итого 2020 год 27948 12168 5208 Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Итого 26891 11041 5182 5182 5182 5182 Итого 2024 год 26891 11041 5182 518		10036	33941	37437		7141	3131
Уголь 12168 36719 38249 28084 10638 5140 Итого 28084 10638 5140 Итого 28084 10638 5140 Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Итого 2020 год 27948 12168 5208 Итого 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Итого 2024 год 26891 11041 5182 Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) 2024 год Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Итого 2023 год 21181 7313 4973 Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 9828 31738 33060 23852 9828 4838 Итого 11208 33129 34509 23852 9828 4838 <td>HIOIO</td> <td></td> <td></td> <td>2022 год</td> <td>21443</td> <td></td> <td></td>	HIOIO			2022 год	21443		
Итого 2021 год Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Итого 1041 38694 37567 27948 12168 5208 Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Итого 26891 11041 5182 1582 <td>Уголь</td> <td>12168</td> <td>36719</td> <td></td> <td>28084</td> <td>10638</td> <td>5140</td>	Уголь	12168	36719		28084	10638	5140
Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Итого 27948 12168 5208 Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Итого 2024 год 26891 11041 5182 Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год 24004 11208 4912 Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год		12100	00,15	562.5		10000	51.0
Уголь 11041 38694 37567 27948 12168 5208 Итого 27948 12168 5208 Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Куйбыневская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) 2024 год Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Итого 2023 год Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год 2021 год 24004 11208 4912 Итого 2020 год 23300 10182 5073 Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого				2021 год			
Итого 27948 Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) 2024 год Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Итого 2023 год Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год 22763 8506 4820 Итого 2022 год 22763 8506 4820 Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год 23852 9828 4838 Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год 23300 10182 5073 Итого 2024 год 23300 10182 5073 Уголь 2741 10348 10779 7416 2310	Уголь	11041	38694		27948	12168	5208
Уголь 12494 34869 36322 26891 11041 5182 Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) 2024 год Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Итого 2023 год 21181 7313 4973 Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 4 Итого 2022 год Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год 24004 11208 4912 Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год 24004 11208 4912 Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Итого 2024 год 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 107	Итого				27948		
Итого 26891 Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) 2024 год Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Итого 2023 год 21181 7313 4973 Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год 22763 8506 4820 Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год 23852 9828 4838 Итого 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год 24004 11208 4912 Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Итого 2024 год 7416 2310 4816 Итого 7416 2310 4816 Итого 7416 2023 год Уголь 3200 1				2020 год			
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.) Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Итого 2023 год Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 1079 7416 2310 4816 Итого 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	Уголь	12494	34869	36322	26891	11041	5182
2024 год Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Итого 2023 год Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 4070 год 23852 9828 4838 Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	Итого				26891		
Уголь 8506 28621 29813 21181 7313 4973 Итого 2023 год Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский 2024 год Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	Куйбь	ішевская цент	ральная котел	ьная (выведен	а из эксплуа	тации с 25.10.	2024 г.)
Итого 21181 Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год 22763 22764 22764 22764 22764 22764 22764 22764 22764 22764 22764 22764 22764<				2024 год			
Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год 22763 2022 год Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год 23852 9828 4838 Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год 24004 11208 4912 Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Итого Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 7416 7416 7416 Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679		8506	28621	29813		7313	4973
Уголь 9828 31738 33060 22763 8506 4820 Итого 2022 год Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 2310 4816 Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	Итого				21181		
Итого 2022 год Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год 2021 год Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год 2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Итого 2024 год Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679		T			T	T =====	T
2022 год Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Итого 2024 год Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679		9828	31738	33060		8506	4820
Уголь 11208 33129 34509 23852 9828 4838 Итого 2021 год Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	Итого			2022	22763		
Итого 23852 Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Итого 2024 год Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	V	11200	22120		22952	0020	4020
2021 год Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого 2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679		11208	33129	34309		9828	4838
Уголь 10182 35231 34205 24004 11208 4912 Итого Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	MTOFO			2021 525	43852		
Итого 24004 Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Итого Котельная пос. Притомский Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 2310 4816 Уголь 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	Vron	10182	35731		24004	11208	4012
2020 год Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский 2024 год Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 2310 4816 Уголь 2023 год 11022 11481 7674 2741 4679		10102	JJ2J1	34203		11200	4312
Уголь 11468 30867 32153 23300 10182 5073 Котельная пос. Притомский 2024 год Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 7416 7416 Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	211010	<u> </u>		2020 год	24004	<u> </u>	<u> </u>
Итого 23300 Котельная пос. Притомский 2024 год Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 7416 2310 4816 Уголь 2023 год 11022 11481 7674 2741 4679	Уголь	11468	30867		23300	10182	5073
Котельная пос. Притомский 2024 год Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416		11.00	20007	32100		-0102	2072
2024 год Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 7416 7416 Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679		1	Котельн	ная пос. Ппито		1	<u> </u>
Уголь 2741 10348 10779 7416 2310 4816 Итого 7416 Уголь 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679			21010101				
Итого 7416 2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679	Уголь	2741	10348		7416	2310	4816
2023 год Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679							
Уголь 3200 11022 11481 7674 2741 4679				2023 год			
Итого 7674	Уголь	3200	11022		7674	2741	4679
					7674		

						•
	Остаток	Приход	Израсходован	но топлива		
	топлива на	топлива за			Остаток	Низшая теплота
Баланс топлива	начало года,		Всего, т.	Daara n. m	топлива, т.	
	T.	год, т.	натурального	Всего, в т.	натурального	сгорания,
за год	натурального	натурального	топлива, тыс.	условного	топлива, тыс.	ккал/кг
	топлива, тыс.	топлива, тыс.	M ³	топлива	\mathbf{M}^3	(ккал/нм ³)
	M ³	M^3	141		141	
	111		2022 год	I		
Уголь	3677	11439	11916	8311	3200	4882
Итого				8311		
			2021 год			
Уголь	3325	12067	11716	8173	3677	4883
Итого				8173		
			2020 год			
Уголь	3764	10529	10968	7877	3325	5027
Итого				7877		
	1	К	отельная №19			
			2024 год			
Уголь	27	217	226	156	18	4825
Итого	<u> </u>	21,	220	156	10	1025
111010	l	I	2023 год	150		
Уголь	35	212	2023 TOA 221	148	27	4688
Итого	33	212	221	148	21	7000
11010	<u> </u>	<u> </u>	2022 год	170	<u> </u>	<u> </u>
Уголь	45	230	240	166	35	4840
Итого	43	230	240	166	33	4040
111010			2021 год	100		
Vrom	38	255	2021 год	170	15	5052
Уголь	30	255	248	179 179	45	5052
Итого			2020	1/9		
	40	242	2020 год	102	20	50/2
Уголь	48	243	253	183	38	5063
Итого		10	30.73	183		
		K	отельная №72			
3.7	20	120	2024 год	0.4	2.1	40.45
Уголь	29	128	133	94	24	4945
Итого			2022	94		
**	2.4	122	2023 год	0.1	20	5016
Уголь	34	122	127	91	29	5016
Итого			2022	91		
**	10	1.10	2022 год	100	2.4	400=
Уголь	40	140	146	102	34	4897
Итого			2021	102		
***		100	2021 год	1 00	40	w4:0
Уголь	36	138	134	98	40	5119
Итого				98		
		T	2020 год	1		
Уголь	41	117	122	89	36	5107
Итого				89		
		К	отельная УПК	• •		
			2024 год			
Уголь	84	388	404	285	68	4931
Итого				285		
			2023 год			
Уголь	101	393	409	278	84	4758
Итого				278		
			2022 год			
Уголь	116	369	384	275	101	5008
Итого				275		
			2021 год			•
Уголь	105	376	365	266	116	5101
2 1 Carb	105	310	303	200	110	3101

Валанс топлива да дама года Примон топлива дама года года Примон топлива дама года года Примон топлива дама года года Примон топлива дама года года года Примон топлива дама года года года года Примон топлива дама года года года года года года года год		Остаток		Израсходован	но топпива		
Horo 2020 road 256		топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.	год, т. натурального топлива, тыс.	Всего, т. натурального топлива, тыс.	Всего, в т. условного	топлива, т. натурального топлива, тыс.	сгорания, ккал/кг
Уголь 119 333 347 252 105 5084 Котельная ОРК «Таргай» 2024 год 275 935 974 696 236 5001 Игого 2023 год 960 685 275 4995 Игого 2022 год 685 275 4995 Игого 2022 год 740 313 5015 Уголь 355 992 1033 740 313 5015 Уголь 320 1205 1170 840 355 5026 Игого 840 355 5026	Итого	M ³			266		
Nitoria 119 333 347 252 105 5084 Hitoro	111010			2020 год	200		
Hypro	Vголь	119	333		252	105	5084
Note		117	333	317		103	3001
Violib Violib	111010	L	Котелі	ьная ОРК «Tan			L
Уголь 275 935 974 696 236 5001 Итого 2023 год Уголь 313 922 960 685 275 4995 Итого 2021 год Уголь 355 992 1033 740 313 5015 Итого 2021 год Уголь 320 1205 1170 840 355 5026 Итого 2020 год Уголь 362 1005 1047 765 320 5115 Котельная Ует и. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 466 2040 2125 1513 381 4983 Итого 1513 381 4983 Итого 1513 381 4983 Итого 1480 466 5054 Итого 1480 466 5054 Итого 1261 637 21							
Hioro	Уголь	275	935		696	236	5001
Yrojib					696		
H1010				2023 год			
Yronb 355 992 1033 740 313 5015 Hroro		313	922	960		275	4995
Уголь 355 992 1033 740 313 5015 Hroro 2021 год 740 313 5015 Yroль 320 1205 1170 840 355 5026 Hroro 840 355 5026	Итого				685		
Mitoro		1	ı		T		T
Уголь 320 1205 1170 840 355 5026 Итого 2020 год Уголь 362 1005 1047 765 320 5115 Котельная №1 п. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 466 2040 2125 1513 381 4983 Итого 1513 381 4983 Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Итого 2022 год 1480 466 5054 466 5054 Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Итого 2022 год 1480 466 5054 466 5054 Итого 150 1578 548 4958 4958 Итого 1572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1853 1930 1395 572 5060 Итог		355	992	1033		313	5015
Уголь 320 1205 1170 840 355 5026 Итого 2020 год Уголь 362 1005 1047 765 320 5115 Котельная №1 п. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 466 2040 2125 1513 381 4983 Утоль 548 1968 2050 1480 466 5054 Утоль 548 1968 2050 1480 466 5054 Утоль 637 2139 22228 1578 548 4958 Итого 1561 637 5035 Утоль 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1395 572 5060 Утоль 649 1853 1930 1395 572 5060 Утоль 396 1914 1993 1421	Итого				740		
MTOFO 2020 год 765 320 5115		T					T
Уголь 362 1005 1047 765 320 5115 Котельная №1 п. Абагур-Лесной Котельная №1 п. Абагур-Лесной 2024 год 2125 1513 381 4983 Итого 2023 год 1513 381 4983 Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Уголь 637 2139 2228 1578 548 4958 Итого 1572 2235 2170 1561 637 5035 Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1853 1930 1395 572 5060 Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 Итого 1914 1993 1421 316 4990 Итого 1924 1932 1368 396 </td <td></td> <td>320</td> <td>1205</td> <td>1170</td> <td></td> <td>355</td> <td>5026</td>		320	1205	1170		355	5026
Уголь 362 1005 1047 765 320 5115 Итого Котельная № п. Абагур-Лесной 2024 год 2024 год Уголь 466 2040 2125 1513 381 4983 Итого 1513 1513 381 4983 Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Итого 1480 466 5054 466 5054 466 5054 Итого 1480 466 5054 5054 5054 466 5054 466 5054 466 5054 466 5054 466 5054 466 5054 466 5054 466 5054 466 5054 498 4958 4788 4958	Итого			2020	840		
Htopo Continue	37	262	1005		765	220	5115
Note Note		362	1005	1047		320	3113
Уголь 466 2040 2125 1513 381 4983 Итого 1513 381 4983 Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Итого 1480 466 5054 466 5054 Итого 1480 466 5054 Уголь 637 2139 2228 1578 548 4958 Итого 1572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1561 637 5035 5055 Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 Итого 1395 1421 316 4990 Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Итого 1368 396 4972 4990 490 490 490 Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Ит	111010		И отону иза	Mal w Afaryn			
Уголь 466 2040 2125 1513 381 4983 Итого 2023 год Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Итого 2022 год Уголь 637 2139 2228 1578 548 4958 Итого 1578 2021 год Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1853 1930 1395 572 5060 Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 Котельная № 2 п. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Итого 1368 396 4972 470 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого 1368 396 4972 498 1921 1865 1355 </td <td></td> <td></td> <td>Котельна</td> <td></td> <td>-леснои</td> <td></td> <td></td>			Котельна		-леснои		
Итого 2023 год Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Итого 1480 466 5054 466 5054 Уголь 637 2139 2228 1578 548 4958 Итого 1578 1578 548 4958 Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1561 637 5035 5051 572 5060 5054 572 5060 5054 572 5060 5054 572 5060 5054 5060	Vrou	166	2040		1512	291	1083
Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Итого 1480 466 5054 Итого 2022 год 1480 466 5054 Уголь 637 2139 2228 1578 548 4958 Итого 1572 2235 2170 1561 637 5035 Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1561 637 5035 5035 Итого 1390 1395 572 5060 Итого 1395 572 5060 Итого 1395 572 5060 Итого 1421 316 4990 Итого 1421 316 4990 Итого 1368 396 4972 Итого 1368 396 4972 Итого 1424 473 4952 Итого 1424 473 4952		400	2040	2123		361	4703
Уголь 548 1968 2050 1480 466 5054 Итого 2022 год Уголь 637 2139 2228 1578 548 4958 Итого 1578 2021 год 1578 4958 Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1561 637 5035 5055 400 1561 637 5035 Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 5060 572 5060 400	111010			2023 год	1313		
Итого 2022 год Уголь 637 2139 2228 1578 548 4958 Итого 1578 1578 4958 Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1561 37 5035 </td <td>Vголь</td> <td>548</td> <td>1968</td> <td></td> <td>1480</td> <td>466</td> <td>5054</td>	Vголь	548	1968		1480	466	5054
Уголь 637 2139 2228 1578 548 4958 Итого 2021 год 1578 4958 Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1561 37 5035 5035 5035 5035 5035 Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 5060 572 5060		310	1700	2030		100	3031
Уголь 637 2139 2228 1578 548 4958 Итого 2021 год Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1561 2020 год Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 Котельная №2 п. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Итого 1421 316 4990 4990 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого 1368 396 4972 4	111010	l .		2022 гол	2.00		<u> </u>
Итого 1578 Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 1561 1562 1560 1561 1561 1562 1565 1560 15	Уголь	637	2139		1578	548	4958
Уголь 572 2235 2170 1561 637 5035 Итого 2020 год Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 Котельная №2 п. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Итого 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1421 1422 1422 1422 1422 1422 1422 1422 1422 1423 1424							
Итого 1561 Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 Итого 1395 1390 1390 1390 1390 1390 1390 1390 1421 1390 1390 1421 1390 13				2021 год			
Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 Котельная №2 п. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Уголь 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого 1368 2022 год 1424 473 4952 Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 2021 год 1424 473 4952 Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 2020 год 1355 5057 498 5057 Итого 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057	Уголь	572	2235	2170	1561	637	5035
Уголь 649 1853 1930 1395 572 5060 Котельная №2 п. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Итого 1421 Уголь 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого 1368 2022 год 1368 4972 Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 2021 год 1424 473 4952 Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 2020 год 1355 5057 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057 1262 5057	Итого				1561		
Итого 1395 Котельная №2 п. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Итого 1421 Уголь 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого 1368 2022 год Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 1424 2021 год 1424 1424 1424 Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 1355 54 5086 Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057							1
Котельная №2 п. Абагур-Лесной 2024 год Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Итого 1421 2023 год 1421 2023 год 1421 2023 год 1368 396 4972 <t< td=""><td></td><td>649</td><td>1853</td><td>1930</td><td></td><td>572</td><td>5060</td></t<>		649	1853	1930		572	5060
2024 год Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Итого Уголь 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого 1368 2022 год Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 2021 год Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 2020 год Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057	Итого						
Уголь 396 1914 1993 1421 316 4990 Итого 2023 год Уголь 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого 1368 Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 1424 473 4952 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 1355 554 5086 5057 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057			Котельная		-Лесной		
Итого 1421 2023 год Уголь 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого 1368 2022 год Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 1424 2021 год Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 2020 год 1355 5057 498 5057 Итого 1262 498 5057	**	20.5	4047			24.5	1000
2023 год Уголь 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 1424 2021 год Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 2020 год Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057		396	1914	1993		316	4990
Уголь 473 1849 1926 1368 396 4972 Итого 2022 год Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 2021 год Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 2020 год Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057	Итого			2022 = -	1421		
Итого 1368 Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 1424 1424 473 4952 Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 1355 54 5086 Уголь 2020 год 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057	Vrom	472	1940		1260	206	4072
2022 год Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого 2021 год Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 2020 год Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057		4/3	1049	1920		390	47/ <i>L</i>
Уголь 554 1932 2013 1424 473 4952 Итого Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 1355 5086 Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057	111010	I		2022 год	1308		
Итого 1424 2021 год Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 1355 2020 год Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 1262 498 5057	Vгопь	554	1932		1424	473	4952
2021 год Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 2020 год Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057		337	1/32	2013		713	7/32
Уголь 498 1921 1865 1355 554 5086 Итого 2020 год Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057	111010	1	1	2021 гол			1
Итого 1355 2020 год Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 12	Уголь	498	1921		1355	554	5086
2020 год Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 498 5057							
Уголь 567 1677 1747 1262 498 5057 Итого 1262 1262 498 5057		•		2020 год	•	-	
	Уголь	567	1677		1262	498	5057
Котельная №3 п. Абагур-Лесной	Итого						
			Котельная	я №3 п. Абагур	-Лесной		

		,	n TEHJIOCHADIKEH			
	Остаток	Паттат	Израсходован	но топлива		
	топлива на	Приход			Остаток	TT
_	начало года,	топлива за	Всего, т.		топлива, т.	Низшая теплота
Баланс топлива	т.	год, т.	натурального	Всего, в т.	натурального	сгорания,
за год	натурального	натурального	топлива, тыс.	условного	топлива, тыс.	ккал/кг
	топлива, тыс.	топлива, тыс.	м ³	топлива	м ³	(ккал/нм ³)
	м ³	M^3	M		M	
	IVI		2024 год			
Уголь	53	212	2024 год	157	44	4967
	33	212	221		44	4907
Итого			2022	157		
***		200	2023 год	1.7.7		7 000
Уголь	62	208	217	155	53	5000
Итого				155		
	1		2022 год	r		Γ
Уголь	72	240	251	177	62	4946
Итого				177		
			2021 год			
Уголь	65	250	243	174	72	5012
Итого				174		
	I .	L	2020 год			l
Уголь	72	188	196	142	65	5071
Итого	12	100	170	142	0.5	3071
111010	l	T <i>C</i>				l
		Котелі	ьная пос. Лист	ВЯГИ		
	T	Г	2024 год	1		T
Уголь	1258	4313	4493	3191	1078	4971
Итого				3191		
			2023 год			
Уголь	1441	4396	4579	3182	1258	4864
Итого				3182		
			2022 год			
Уголь	1627	4472	4658	3308	1441	4971
Итого				3308		.,,,,
111010	l		2021 год	2200		
Уголь	1488	4774	4635	3355	1627	5067
Итого	1400	4//4	4033	3355	1027	3007
111010			2020 ====	3333		
17	1.670	4.427	2020 год	2202	1.400	5107
Уголь	1673	4437	4622	3392	1488	5137
Итого				3392		
		ŀ	Сотельная №6			
			2024 год			
Уголь	180	491	512	364	159	4982
Итого				364		
			2023 год			
Уголь	200	473	493	344	180	4884
Итого				344		
	1	I	2022 год			I
Уголь	218	442	460	326	200	4957
Итого	210	772	700	326	200	7/3/
¥11010	l		2021 525	320		l
37	200	(1)	2021 год	426	210	£104
Уголь	200	616	598	436	218	5104
Итого			2022	436		
	1	T	2020 год	1		T
Уголь	223	551	574	425	200	5183
Итого				425		
		Котел	ьная №32(БП	OY)		
			2024 год	,		
Уголь	196	1726	1798	1299	124	5057
Итого	1,0	1,20	1770	1299	12.	5057
111010	l .	<u>I</u>	2023 год	14/)	<u> </u>	<u>l</u>
Уголь	265	1665	1734	1243	196	5018
J I UJIB	203	1003	1/34	1243	190	3010

	Остаток		Израсходован	но топлива		
Баланс топлива за год	топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. M^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
Итого	111			1243		
111010			2022 год	1210		
Уголь	333	1631	1699	1224	265	5044
Итого				1224		
			2021 год			
Уголь	297	1241	1205	890	333	5170
Итого			2020	890		
37	240	1022	2020 год	705	207	5155
Уголь Итого	340	1023	1066	785 785	297	5155
H1010		Котепьияя №				
		RUICIBHAN 142	2024 год	и уровский		
Уголь	181	865	901	631	145	4900
Итого	-			631	-	
			2023 год			
Уголь	216	843	878	606	181	4831
Итого				606		
	T		2022 год			
Уголь	255	919	957	682	216	4986
Итого			2021	682		
Уголь	229	889	2021 год 863	620	255	5029
УТОЛЬ Итого	229	889	803	620	233	3029
711010			2020 год	020		
Уголь	262	792	825	599	229	5082
Итого	-			599	-	
		Котельная №	2 п. Разъезд-Аб	агуровский		
			2024 год			
Уголь	235	974	1015	718	194	4951
Итого				718		
	T		2023 год			
Уголь	274	941	980	675	235	4821
Итого			2022 год	675		
Уголь	315	990	1031	732	274	4971
Итого	313	770	1031	732	214	77/1
	1	1	2021 год			
Уголь	283	1121	1088	780	315	5018
Итого				780		
			2020 год			-
Уголь	325	1007	1049	764	283	5098
Итого				764		
		Котельн	ая проф. Бунгу	урский		
V 7	150	502	2024 год	4 4 1	124	5002
Уголь Ижего	159	592	617	441 441	134	5003
Итого			2023 год	441		
Уголь	185	634	660	455	159	4826
Итого	100	00.	000	455	107	.020
			2022 год			
Уголь	212	635	661	466	185	4932
Итого				466		
			2021 год			

	Остаток	П	Израсходован	но топлива		
Баланс топлива за год	топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. M^3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
Уголь	193	660	641	454	212	4958
Итого	173	000	011	454	212	1930
	l		2020 год	-		
Уголь	213	498	519	380	193	5125
Итого				380		
		Кот	гельная «РТРС	<u>:</u> >>		
Уголь	61	233	2024 год 243	175	51	5034
Итого	01	233	243	175	31	3034
111010	<u> </u>		2023 год	1,0		
Уголь	71	237	247	172	61	4874
Итого				172		
	T		2022 год	T		
Уголь	81	251	262	182	71	4865
Итого			2021	182		
Уголь	73	272	2021 год 264	187	81	4958
Итого	13	212	204	187	01	4736
111010			2020 год	107		
Уголь	83	247	257	190	73	5175
Итого				190		
		Котел	ьная ОЦ «Гол	убь»		
			2024 год			
Уголь	60	244	254	186	50	5134
Итого			2022	186		
Уголь	69	228	2023 год 237	167	60	4932
Итого	09	228	231	167	60	4932
111010			2022 год	107		
Уголь	79	228	238	169	69	4978
Итого				169		
	T		2021 год			
Уголь	71	272	264	189	79	5011
Итого			2020 = -	189		
Уголь	80	211	2020 год 220	162	71	5155
УГОЛЬ Итого	00	211	220	162	/ 1	3133
111010	I	Коте				
		1010	2024 год	-		
Уголь	69	358	373	262	54	4923
Итого				262		
	Γ		2023 год	T		
Уголь	82	310	323	228	69	4941
Итого	<u> </u>		2022 ===	228		
Уголь	94	287	2022 год 299	215	82	5026
Итого	27	201	433	215	02	3020
111010	<u>I</u>		2021 год			
Уголь	85	294	285	205	94	5035
Итого				205		
			2020 год	T		
Уголь	96	262	273	199	85	5103
Итого				199		

	Остаток	п	Израсходова	но топлива		
	топлива на начало года,	Приход топлива за	Всего, т.		Остаток топлива, т.	Низшая теплота
Баланс топлива	т.	год, т.	натурального	Всего, в т.	натурального	сгорания,
за год	натурального	натурального топлива, тыс.	топлива, тыс.	условного топлива	топлива, тыс.	ккал/кг (ккал/нм ³)
	топлива, тыс. м ³	м ³	M ³	ТОПЛИВа	\mathbf{M}^3	(KKaJI/HM)
	M ³	<u> </u> Котел	<u> </u> іьная школы Ј	<u> </u> №23		
			2024 год			
Уголь	50	245	247	178	48	5049
Итого				178		
Уголь	59	216	2023 год 225	158	50	4916
УГОЛЬ Итого	39	216	223	158	30	4916
111010			2022 год	130		
Уголь	67	185	193	137	59	4964
Итого				137		
	T	1	2021 год	T		
Уголь	61	226	219	158	67	5050
Итого			2020	158		
Уголь	68	190	2020 год 198	145	61	5126
Итого	08	190	170	145	01	3120
111010		<u> </u>	цаная школы Ј Биран и			
		110100	2024 год	<u>,,</u>		
Уголь	18	209	211	157	16	5206
Итого				157		
	T	T	2023 год	T		
Уголь	24	142	148	106	18	5014
Итого				106		
Уголь	31	177	184	132	24	5017
Итого	31	177	101	132	21	2017
	•	I	2021 год			
Уголь	23	275	267	192	31	5034
Итого				192		
V	22	220	2020 год	170	22	5212
Уголь Итого	33	229	239	178 178	23	5213
111010		Коте	 іьная школы Ј			
		Rotes	2024 год	12-10		
Уголь	13	377	366	265	24	5063
Итого				265		
			2023 год			=
Уголь	26	325	339	226	13	4667
Итого			2022 год	226		
Уголь	39	305	318	220	26	4842
Итого	37	303	310	220	20	1072
			2021 год			
Уголь	30	307	298	213	39	5003
Итого				213		
***	1.4	260	2020 год	200	20	#1 <i>cc</i>
Уголь	41	260	271	200 200	30	5166
Итого	1	Котень неа ил	<u> </u> терната №66 (]			
		котмібпах ИН	2024 год	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
Уголь	16	98	95	68	19	5028
Итого				68		
			2023 год			

		•				-
Баланс топлива	Остаток топлива на начало года,	Приход топлива за	Израсходован Всего, т.		Остаток топлива, т.	Низшая теплота
	T.	год, т.	натурального	Всего, в т.	натурального	сгорания,
за год	натурального	натурального	топлива, тыс.	условного	топлива, тыс.	ккал/кг
	топлива, тыс.	топлива, тыс.	M ³	топлива	\mathbf{M}^{3}	(ккал/нм ³)
	\mathbf{M}^{3}	M ³				
Уголь	21	124	129	92	16	4992
Итого				92		
			2022 год			
Уголь	25	101	105	75	21	4990
Итого				75		
			2021 год			
Уголь	22	101	98	72	25	5143
Итого				72		
			2020 год			
Уголь	27	99	103	75	22	5097
Итого				75		
		Котел	іьная школы У			
			2024 год			
Уголь	12	305	296	211	20	4985
Итого				211	-	
			2023 год			
Уголь	22	241	251	180	12	5020
Итого				180		
111010			2022 год	100		
Уголь	32	248	259	183	22	4954
Итого		2.0	207	183		.,,,,,
111010			2021 год	100		
Уголь	24	256	249	182	32	5116
Итого			2.7	182		0110
111010			2020 год	102		
Уголь	33	198	206	148	24	5029
Итого	33	170	200	148	21	3027
111010		Котепьия	ня детского сад			
		Korcabii	2024 год	A 5 (2125		
Электроэнергия	0	144	144	18	0	860
Итого	0	177	177	18	0	000
11010			2023 год	10		
Электроэнергия	0	132	132	16	0	860
Итого	U	132	132	16	U	000
211010	<u> </u>	<u> </u>	2022 год	10	<u> </u>	<u> </u>
Электроэнергия	0	129	129	16	0	860
Итого	<u> </u>	127	127	16	<u> </u>	000
111010	<u> </u>	l	2021 год	1		l
Уголь	12	16	28	19	0	4789
Итого	12	10	20	19	<u> </u>	1107
111010	<u> </u>	l	2020 год	1 2		l
Уголь	11	25	24	17	12	4958
Итого	**			17	12	1,755
111010	<u> </u>	Котепь	ная ст. Полосу			l
		RUICIB	2024 год	AIIIU		
Уголь	127	575	558	404	143	5071
Итого	12/	313	330	404	1-73	30/1
211010	<u> </u>	<u> </u>	2023 год	1 707	<u> </u>	<u> </u>
Уголь	147	492	513	364	127	4967
Итого	17/	7/2	313	364	127	7707
111010	<u> </u>	<u> </u>	2022 год	JU4	<u> </u>	<u> </u>
Уголь	170	549	571	408	147	4998
Итого	170	J+3	3/1	408	14/	+220
111010				408		l

	Остаток	П п	Израсходова	но топлива					
Баланс топлива	топлива на начало года, т.	Приход топлива за год, т.	Всего, т. натурального	Всего, в т.	Остаток топлива, т. натурального	Низшая теплота сгорания,			
за год	натурального топлива, тыс. M^3	натурального топлива, тыс. м ³	топлива, тыс. м ³	условного топлива	топлива, тыс. м ³	ккал/кг (ккал/нм³)			
	M		2021 год						
Уголь	153	594	577	416	170	5047			
Итого			3,,,	416					
			2020 год						
Уголь	175	528	550	402	153	5116			
Итого				402					
Котельная «Кузнецкая крепость» 2024 год									
Электроэнергия	0	381	2024 год 381	47	0	860			
Итого	U	301	361	47	0	800			
111010		I	2023 год						
Электроэнергия	0	369	369	45	0	860			
Итого				45					
		T	2022 год	T					
Электроэнергия	0	361	361	44	0	860			
Итого			2021	44					
Энактронаргия	0	343	2021 год 343	42	0	860			
Электроэнергия Итого	U	343	343	42	U	800			
111010			2020 год	72					
Электроэнергия	0	336	336	41	0	860			
Итого				41					
		Котельна	я АО «ЕВРАЗ	ЗСМК»					
			2024 год						
Уголь	6883	43469	42203	30133	8149	4998			
Итого			2022	30133					
Уголь	8490	38584	2023 год 40191	28698	6883	4998			
Итого	0470	36364	40171	28698	0003	4770			
111010			2022 год	20070					
Уголь	10021	36746	38277	27331	8490	4998			
Итого				27331					
			2021 год						
Уголь	8952	36727	35657	26030	10021	5110			
Итого			2020	26030					
Уголь	10378	34231	2020 год 35657	26030	8952	5110			
УГОЛЬ Итого	10376	34231	33037	26030	0734	3110			
111010		Котельная ст	. Новокузнецк			l			
			2024 год						
Уголь	184	307	298	230	193	5404			
Итого				230					
			2023 год	1					
Уголь	196	288	300	252	184	5874			
Итого		<u> </u>	2022 год	252					
Уголь	208	275	2022 F0 <u>J</u> 286	240	196	5874			
Итого	200	213	200	240	170	J07 1			
		1	2021 год		<u> </u>	1			
Уголь	186	762	740	540	208	5108			
Итого				540					
			2020 год						
Уголь	215	710	740	540	186	5108			

	Остаток	П	Израсходован	но топлива		
	топлива на	Приход топлива за			Остаток	Низшая теплота
Баланс топлива	начало года,	год, т.	Всего, т.	Всего, в т.	топлива, т.	сгорания,
за год	т. натурального	натурального	натурального топлива, тыс.	условного	натурального топлива, тыс.	ккал/кг
	топлива, тыс.	топлива, тыс.	м ³	топлива	м ³	$(ккал/нм^3)$
	M ³	M ³	.,,		-112	
Итого				540		
Котел	ьная Локомоти	вного депо Т ^ц		знецк-Сорт	ировочный (Д	BTY-3)
V	1.417	6205	2024 год	4710	1,000	5404
Уголь Итого	1417	6295	6112	4718 4718	1600	5404
111010			2023 год	4/10		
Уголь	1660	5832	6075	4758	1417	5482
Итого				4758		
			2022 год			
Уголь	1900	5775	6016	5052	1660	5878
Итого				5052		
			2021 год	T 4000	4000	
Уголь	1695	7052	6847	4998	1900	5110
Итого			2020 ====	4998		
Уголь	1965	6481	2020 год 6751	4928	1695	5110
Итого	1903	0461	0731	4928	1093	3110
111010		Котепьная с	т. Абагур-Лесн			
		Тотоприци	2024 год	<u> </u>		
Уголь	55	502	488	298	69	4277
Итого				298		
			2023 год			
Уголь	74	467	486	360	55	5185
Итого				360		
N/	0.5	402	2022 год	260	7.4	4002
Уголь Итого	95	493	514	360 360	74	4903
111010			2021 год	300		
Уголь	84	350	339	248	95	5110
Итого	0.1	330	337	248	,,,	3110
			2020 год	-		
Уголь	98	323	336	245	84	5104
Итого				245		
	Котелы	ная ж/д больни	ицы ст. Новкуз	нецк пос. То	онилино	
			2024 год	T		
Уголь	466	976	948	732	495	5404
Итого			2022 ===	732		
Уголь	503	876	2023 год 913	715	466	5482
Итого	303	070	713	715	700	J702
111010	l		2022 год	, 13		1
Уголь	537	818	852	715	503	5874
Итого				715		
			2021 год			
Уголь	480	1967	1910	1395	537	5113
Итого			2022	1395		
37	557	1024	2020 год	1205	400	5112
Уголь Ижего	556	1834	1910	1395 1395	480	5113
Итого		Korous no	<u> </u> я ООО ТК «Са			
		Котельна	13 ООО ТК «Са 2024 год	«кваиу»		
Уголь	1745	8958	8697	7298	2006	5874
Итого	17.13	3,33	5577	7298	2000	5071
	1		1			1

	Остаток	Приход	Израсходован	но топлива		
Баланс топлива за год	топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³	Всего, в т. условного топлива	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			2023 год			
Уголь	2076	7942	8273	6943	1745	5874
Итого				6943		
			2022 год			
Уголь	2391	7556	7871	6605	2076	5874
Итого				6605		
			2021 год			
Уголь	2133	8876	8617	6291	2391	5110
Итого				6291		
			2020 год			
Уголь	2473	8167	8507	6210	2133	5110
Итого				6210		
	Коте	льная ООО «І	Разрез «Бунгур	ский-Севері	ный»	
			2024 год			
Уголь	40	233	226	190	47	5874
Итого				190		
			2023 год			
Уголь	49	207	215	181	40	5874
Итого				181		
			2022 год			
Уголь	57	196	204	171	49	5874
Итого				171		
			2021 год			
Уголь	50	217	211	154	57	5110
Итого				154		
			2020 год			
Уголь	59	200	208	152	50	5110
Итого				152		

Таблица 8.6 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №01 AO «Кузнецкая ТЭЦ» за 2024 год

	Остаток топлива на	Приход топлива за	Израсходовано т	оплива за календарный топлива	год, т. условного		
Баланс топлива	начало года, т.	год, т.		На Т	LЭII	Остаток топлива, т.	Низшая теплота
за год	натурального топлива, тыс. м ³	натурального топлива, тыс. м ³	На котельных на отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	натурального топлива, тыс. м ³	сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			20	024 год			
Уголь	94625	628524	-	328941	139637	79450	5096
Газ	0	11323	-	10052	520	0	8254
Мазут	805	1591	=	1359	3300	1054	9796
Итого			0	340352	143457		
			20	023 год			
Уголь	80618	628079	=	309909	140031	94625	5129
Газ	0	12287	=	11284	3236	0	8272
Мазут	794	816	=	824	299	805	9766
Итого			0	322017	143566		
			20)22 год			
Уголь	123141	631397	=	354457	124937	80618	4979
Газ	0	3035	=	3609	0	0	8324
Мазут	734	875	=	890	255	794	9826
Итого			0	358956	125192		
			20	21 год			
Уголь	126040	637756	-	339261	137858	123141	5213
Газ	0	0	-	0	0	0	0
Мазут	723	703	-	730	248	734	9886
Итого			0	339991	138106		
			20	20 год			
Уголь	140513	602604	-	323506	134517	126040	5196
Газ	0	0	-	0	0	0	0
Мазут	780	716	-	826	265	723	9883
Итого			0	324332	134782		

Таблица 8.7 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» за 2024 год

			Израсходовано топ	лива за календарнь	ый год, т. условного		Низшая
	Остаток топлива на	Приход топлива за год,		топлива		Остаток топлива, т.	теплота
Баланс топлива за	начало года, т.	т. натурального	На котельных на		тЭЦ	натурального	сгорания,
год	натурального топлива, тыс. м ³	топлива, тыс. м ³	отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой	На отпуск электрической	топлива, тыс. м ³	ккал/кг (ккал/нм ³)
			<u> </u> 2024 год	энергии	энергии		
Уголь	281366	1799785	0	456940	782540	238002	4707
- Кузнецкий (ДР,	201300	1799783	U	430940	762340	238002	4/0/
- кузнецкий (дР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	275422	1505717	0	389797	617090	238002	4567
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	5944	4544	0	2390	6713	0	6092
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	289524	0	64753	158737	0	5403
Газ	0	1043413	8715	100972	189729	0	2009
- природный газ	0	115447	8715	45425	82081	0	8260
- доменный газ	0	856504	0	42268	80091	0	1000
- коксовый газ	0	71462	0	13279	27557	0	4000
Мазут	339	120	0	65	86	353	9932
Итого			8715	557977	972355		
			2023 год				
Уголь	277313	1792145	0	779155	420164	281366	4695
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	0	579411	347086	275422	4577
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	15565	0	5882	2110	5944	5813
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	361351	0	193862	70968	0	5130
Газ	0	1482953	8830	210998	107505	0	1545
- природный газ	0	78239	8830	50637	33079	0	8280
- доменный газ	0	1325112	0	129836	59464	0	1000
- коксовый газ	0	79602	0	30525	14962	0	4000

	Остаток топлива на		Израсходовано топ	лива за календарні топлива	ый год, т. условного		Низшая
Баланс топлива за год	начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	На котельных на отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	а ТЭЦ На отпуск электрической энергии	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
Мазут	387	0	0	33	35	339	9933
Итого			8830	990186	527704		
			2022 год				
Уголь	227918	1948033	0	431859	839786	277313	4688
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	227918	1526355	0	339559	536930	277313	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1789	0	230	872	0	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	417278	0	91327	230155	0	5393
Газ	0	1572438	8729	91693	188344	0	1285
- природный газ	0	28002	8729	9945	14591	0	8316
- доменный газ	0	1463082	0	66046	142966	0	1000
- коксовый газ	0	81354	0	15702	30787	0	4000
Мазут	425	38	0	7	47	387	9947
Итого			8729	523559	1028177		
			2021 год				
Уголь	259721	1894597	0	428854	842225	227918	4619
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	259721	1482357	0	327341	549868	227918	4392
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1421	0	167	865	0	5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	410819	0	101346	218592	0	5451
Газ	0	2034603	9892	106711	241947	0	1234
- природный газ	0	23153	9892	6528	11163	0	8340
- доменный газ	0	1909678	0	81141	191670	0	1000
- коксовый газ	0	101772	0	19042	39114	0	4000
Мазут	639	134	0	220	274	425	9937

	Остаток топлива на	Остаток топлива на		лива за календарнь топлива	лй год, т. условного	Остаток топпира т	Низшая
Баланс топлива за	начало года, т.	Приход топлива за год,	На котельных на		тЭЦ	Остаток топлива, т. натурального	теплота сгорания,
год	год натурального топлива, тыс. м ³	т. натурального топлива, тыс. м ³	отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	топлива, тыс. м ³	ккал/кг (ккал/нм ³)
Итого			9892	535785	1084446		
			2020 год				
Уголь	258973	1659653	0	343795	772072	259721	4709
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	258973	1204277	0	255209	516893	259721	4491
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	3586	0	475	1981	0	4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	451790	0	88111	253198	0	5288
Газ	0	2386103	7226	103329	278686	0	1142
- природный газ	0	6119	7226	30	41	0	8348
- доменный газ	0	2282106	0	87923	238091	0	1000
- коксовый газ	0	97878	0	15376	40554	0	4000
Мазут	729	0	0	43	85	639	9956
Итого			7226	447167	1050843		

Таблица 8.8 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год

			Израсходовано т	оплива за календарный	год, т. условного		
	Остаток топлива на	Приход топлива за		топлива	000000000000000000000000000000000000000	Низшая теплота	
Баланс топлива за	начало года, т.	год, т.	На котельных на отпуск тепловой энергии	На Т	ЭЦ	Остаток топлива, т.	низшая теплота сгорания, ккал/кг
год	натурального топлива, тыс. м ³	натурального топлива, тыс. м ³		На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	натурального топлива, тыс. м ³	(ккал/нм ³)
			202	4 год			
Уголь	4996	0	-	405	59	4331	4883
Газ	0	201237	-	207344	29977	0	8255
Мазут	1853	150	-	190	28	1849	9900
Итого			0	207939	30064		
			202	3 год			
Уголь	4996	0	-	0	0	4996	0
Газ	0	184956	-	192457	26580	0	8290
Мазут	1853	0	-	0	0	1853	0
Итого			0	192457	26580		
			202	2 год			
Уголь	4996	0	-	0	0	4996	0
Газ	0	188770	-	202953	21382	0	8319
Мазут	1853	0	-	0	0	1853	0
Итого			0	202953	21382		
			202	1 год			
Уголь	4810	1439	-	845	195	4996	5809
Газ		194580	-	188360	43532	0	8342
Мазут	1878	294	-	364	84	1853	9851
Итого			0	189569	43811		
			202) год			
Уголь	4254	6135	=	3963	846	4810	6035
Газ		203699	-	200092	42731	0	8344
Мазут	1829	797	=	862	184	1878	9789
Итого			0	204917	43761		

Таблица 8.9 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго» за 2024 год

	Остаток топлива на	П	Израсходовано топ	лива за календарнь топлива	ий год, т. условного		Низшая
валанс топлива за год натур	начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	На котельных на отпуск тепловой энергии	Н На отпуск тепловой энергии	а ТЭЦ На отпуск электрической энергии	Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м ³	теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			2024 год				
Уголь	6705	27786	20286	-	-	5657	4925
Электроэнергия	0	525	65	ı	-	0	860
Итого			20350	•	-		
			2023 год				
Уголь	7870	27962	20077	-	-	6705	4825
Электроэнергия	0	501	62	-	-	0	860
Итого			20139	-	-		
			2022 год				
Уголь	9074	28902	21232	-	-	7870	4937
Электроэнергия	0	491	60	-	-	0	860
Итого			21292	-	-		
			2021 год				
Уголь	8202	30362	21014	-	-	9074	4988
Электроэнергия	0	343	42	-	-	0	860
Итого			21056	-	-		
_			2020 год				
Уголь	9305	26503	20026	-	-	8202	5078
Электроэнергия	0	336	41	-	-	0	860
Итого			20067	-	-		

Таблица 8.10 – Таблица П17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД» за 2024 год

			Израсходовано топл	тива за календарны	й год, т. условного		Низшая
	Остаток топлива на	Пиниот топпино ос		топлива	000000000000000000000000000000000000000		
Голомо полично со пол	начало года, т.	Приход топлива за		На	ı ТЭЦ	Остаток топлива, т.	теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
ьаланс топлива за год натура.	натурального топлива, тыс. м ³	год, т. натурального топлива, тыс. м ³	На котельных на отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	натурального топлива, тыс. м ³	
			2024 год				
Уголь	2122	8081	5978	-	-	2357	5334
Итого			5978		-		
			2023 год				
Уголь	2433	7463	6085	-	-	2122	5479
Итого			6085	•	-		
			2022 год				
Уголь	2740	7361	6367	-	-	2433	5812
Итого			6367	•	-		
			2021 год				
Уголь	2445	10131	7181	-	-	2740	5110
Итого			7181	-	-		
		<u>.</u>	2020 год				
Уголь	2834	9348	7108	=	-	2445	5110
Итого			7108		-		

Таблица 8.11 – Таблица II17.3. Топливный баланс системы теплоснабжения, в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» за 2024 год

	Остаток топлива на	П	Израсходовано топл	ива за календарны топлива	ый год, т. условного		Низшая
Баланс топлива за	начало года, т.	Приход топлива за год, т. натурального			а ТЭЦ	Остаток топлива, т.	теплота
год			На котельных на отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	натурального топлива, тыс. м ³	сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			2024 год				
Уголь	30344	106429	79941	-	-	25909	5048
Итого			79941	-	-		
			2023 год				
Уголь	32881	109483	79919	-	=	30344	4994
Итого			79919	-	-		
			2022 год				
Уголь	36491	113224	83380	-	=	32881	4996
Итого			83380	-	-		
			2021 год				
Уголь	34036	118291	83751	-	-	36491	5061
Итого			83751	-	-		
			2020 год				
Уголь	37284	106386	79831	-	-	34036	5097
Итого			79831	-	-		

В связи всего с одним теплоисточником в зонах действия прочих ЕТО таблицы по форме П17.3 аналогичны таблицам по форме П17.2 и повторно не приводятся.

Таблица 8.12 – Таблица П17.4 Топливный баланс в г. Новокузнецка за 2024 год

	Остаток топлива на	Приход топлива за	Израсходовано то	оплива за календарный топлива	год, т. условного		
Баланс топлива за	начало года, т.	год, т.		На Т	ДЕ	Остаток топлива, т.	Низшая теплота
год	натурального топлива, тыс. м ³	натурального топлива, тыс. м ³	На котельных на отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	натурального топлива, тыс. м ³	сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			2024	- год			
Уголь	428825	2623264	143825	786286	922236	365908	1
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	275422	1505717	0	389797	617090	238002	4577
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	5944	4544	0	2390	6713	0	5815
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	289524	0	64753	158737	0	5130
Газ	0	1043413	8715	318368	220226	0	=
- природный газ	0	115447	8715	45425	82081	0	8314
- доменный газ	0	856504	0	42268	80091	0	1000
- коксовый газ	0	71462	0	13279	27557	0	4000
Мазут	2997	1861	0	1614	3414	3256	9774
Электроэнергия	0	525	65	0	0	0	860
Итого			152604	1106268	1145876		
			2023	год			
Уголь	416726	2611864	141902	1089064	560195	428825	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	277313	1415229	0	579411	347086	275422	4487
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	15565	0	5882	2110	5944	4312
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	361351	0	193862	70968	0	5393
Газ	0	1482953	8830	414739	137321	0	-
- природный газ	0	78239	8830	50637	33079	0	8314
- доменный газ	0	1325112	0	129836	59464	0	1000
- коксовый газ	0	79602	0	30525	14962	0	4000

		П	Израсходовано то	оплива за календарный	год, т. условного		
Баланс топлива за	Остаток топлива на начало года, т.	Приход топлива за год, т.		топлива На Т	ГЭП	Остаток топлива, т.	Низшая теплота
год	натурального топлива, тыс. м ³	натурального топлива, тыс. м ³	На котельных на отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	натурального топлива, тыс. м ³	сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
Мазут	3034	816	0	857	334	2997	9831
Электроэнергия	0	501	62	0	0	0	860
Итого			150793	1504660	697850		
			2022	2 год			
Уголь	416829	2773416	145087	786316	964723	416726	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	227918	1526355	0	339559	536930	277313	4392
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1789	0	230	872	0	5084
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	417278	0	91327	230155	0	5451
Газ	0	1572438	8729	298255	209726	0	1
- природный газ	0	28002	8729	9945	14591	0	8337
- доменный газ	0	1463082	0	66046	142966	0	1000
- коксовый газ	0	81354	0	15702	30787	0	4000
Мазут	3012	913	0	897	302	3034	9894
Электроэнергия	0	491	60	0	0	0	860
Итого			153876	1085468	1174751		
			2021	год			
Уголь	446388	2738396	144420	768960	980278	416829	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	259721	1482357	0	327341	549868	227918	4491
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	1421	0	167	865	0	4794
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	410819	0	101346	218592	0	5288
Газ	0	2034603	9892	295071	285479	0	-
- природный газ	0	23153	9892	6528	11163	0	8424

		_	Израсходовано то	оплива за календарный	год, т. условного		
	Остаток топлива на	Приход топлива за		топлива	BD.11	Остаток топлива, т.	Низшая теплота
Баланс топлива за	начало года, т.	год, т.	На котельных на	На	1	натурального	сгорания, ккал/кг
год	натурального топлива, тыс. м ³	натурального топлива, тыс. м ³	отпуск тепловой энергии	На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии	топлива, тыс. м ³	(ккал/нм³)
- доменный газ	0	1909678	0	81141	191670	0	1000
- коксовый газ	0	101772	0	19042	39114	0	4000
Мазут	3240	1131	0	1314	606	3012	9842
Электроэнергия	0	343	42	0	0	0	860
Итого			154354	1065345	1266363		
			2020) год			
Уголь	466072	2453226	139357	671264	907435	446388	-
- Кузнецкий (ДР, Гжок, ДОМСШ, Дгрок-1)	258973	1204277	0	255209	516893	259721	4613
- Шлам, брикеты ЗСМК КХП	0	3586	0	475	1981	0	-
- Промпродукт (ЦОФ ЗСМК, ОФ Распадская)	0	451790	0	88111	253198	0	5394
Газ	0	2386103	7226	303421	321417	0	-
- природный газ	0	6119	7226	30	41	0	8327
- доменный газ	0	2282106	0	87923	238091	0	1000
- коксовый газ	0	97878	0	15376	40554	0	4000
Мазут	3338	1513	0	1731	534	3240	9885
Электроэнергия	0	336	41	0	0	0	860
Итого			146624	976416	1229386		

Основным видом топлива для энергетических котлов Кузнецкой ТЭЦ является смесь Кузнецких углей марок Дряд, ДОМСШ, ДГряд, Гряд и ГСШ. Уголь в топливном балансе станции составляет порядка 99,6%-99,8%. Еще 0,4% - 0,2% приходится на мазут, который является растопочным топливом, и природный газ, используемый на водогрейных котлах котельной.

Основным видом топлива для энергетических котлов Западно-Сибирской ТЭЦ служит смесь Кузнецких каменных углей марок Д, Г, поступающих с различных шахт и разрезов Кемеровской области. Доля угля в топливном балансе станции составляет 74,5 % - 85,3% и имеет тенденцию к снижению в результате замещения коксовым и доменным газом, которые являются побочным продуктом коксохимического производства на площадке ЗСМК.

Основным видом топлива для энергетических котлов Центральной ТЭЦ служит природный газ. Мазут и уголь используется на станции в качестве резервного топлива в период ограничения подачи природного газа.

8.3. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

По «Нормам технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП- 81» запас резервного топлива для угольных ТЭЦ, располагаемых в районе угольных разрезов и шахт на расстоянии 41-100 км, принимается в пределах 15-суточного расхода, а на расстоянии до 40 км - 7 - суточному расходу.

Ежегодно в помесячном разрезе Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с п. 4.5.3. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 г. №400 и пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. №1178, утверждаются нормативы создания запасов топлива на тепловых электростанциях.

Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных является общим нормативным запасом основного и резервного топлива (далее - ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

ОНЗТ и ННЗТ по ТЭЦ и муниципальным котельным по состоянию на базовый период Схемы теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Таблица 8.13 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ КТЭЦ, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
НН3Т	уголь	20,909	23,809	23,809	23,809	23,886
ппэт	мазут	0,116	0,129	0,129	0,129	0,129
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
пові	мазут	0,172	0,172	0,160	0,160	0,100
НЭЗТ	уголь	15,235	17,686	29,011	29,011	9,581
пээт	мазут	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	36,144	41,495	52,820	52,820	33,467
Опэт	мазут	0,288	0,301	0,289	0,289	0,229

Таблица 8.14 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЗСТЭЦ, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
НН3Т	уголь	-	51,095	51,095	51,095	51,095
ппэт	мазут	-	0,102	0,102	0,102	0,102
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
пові	мазут	-	0,278	0,278	0,278	0,280
НЭЗТ	уголь	-	154,676	158,953	87,713	68,729
пээт	мазут	-	-	-	Ī	-
ОНЗТ	уголь	200,430	205,771	210,048	138,808	119,824
Onsi	мазут	0,380	0,380	0,380	0,380	0,382

Таблица 8.15 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ ЦТЭЦ, тыс. тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
НН3Т	уголь	2,581	2,581	2,581	2,580	2,580
ппэт	мазут	1,161	1,161	1,161	1,160	1,160
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
порт	мазут	-	-	-	-	-
НЭ3Т	уголь	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
пээт	мазут	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
ОНЗТ	уголь	4,032	4,032	4,032	4,031	4,031
ОПЭТ	мазут	1,842	1,842	1,842	1,841	1,841

Таблица 8.16 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «СибЭнерго», тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
НН3Т	уголь	6681,0	2329,0	2329,0	2329,0	2173,0
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭ3Т	уголь	41653,0	7134,0	7134,0	7134,0	6986,0
OH3T	уголь	48334,0	9463,0	9463,0	9463,0	9160,0

Таблица 8.17 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных МП «ГУЖКХ», тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
НН3Т	ДТ	115,0	64,0	164,1	164,1	164,1
H3BT	ДТ	-	-	-	-	-
НЭ3Т	ДТ	-	-	-	-	-
OH3T	ЛТ	115.0	64.0	164.1	164.1	164.1

Таблица 8.18 – Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ и ОНЗТ котельных ООО «ЭнергоТранзит», тонн

Показатель	Вид топлива	2020	2021	2022	2023	2024
НН3Т	уголь	-	9535,0	9535,0	8148,0	8288,0
Н3ВТ	уголь	-	-	-	-	-
НЭ3Т	уголь	-	29734,0	29734,0	26191,0	26642,0
OH3T	уголь	-	39269,0	39269,0	34339,0	34930,0

Из таблиц видно, что по всем теплоисточникам фактические нормативные запасы топлива (ОНЗТ) превышают эксплуатационные (НЭЗТ), т.е. укладываются в установленные нормативы запаса топлива.

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

Основным топливом Кузнецкой и Западно-Сибирской ТЭЦ, а также подавляющего большинства котельных является смесь Кузнецких длиннопламенных и газовых углей различных классов (сортов). Длиннопламенный уголь имеет менее плотную структуру, благодаря чему он легко разгорается за счет естественной тяги, что делает его применение эффективным в энергетике. Качественные показатели применяемой смеси углей приведены в таблице ниже.

Таблица 8.19 – Качественные показатели применяемой смеси углей

Зольность, %	Влажность, %	Выход летучих, %	Теплота сгорания (низшая), ккал/кг
14,77-16,7	13,41-12,84	41,38-40,98	5113-5019

На Центральной ТЭЦ в качестве основного топлива используется природный газ с низшей теплотой сгорания Q_r^i –8400 ккал/нм³. Калорийность природного газа изменяется в незначительных пределах, не более 1,5%, относительно паспортных значений поставщика.

Газоснабжение источников осуществляется по магистральному газопроводу «Парабель-Кузбасс» ООО «Газпром трансгаз Томск» через три газораспределительные станции:

• ГРС-1, расположенной вблизи д. Митино – подача природного газа осуществляется для Западно-Сибирской и Центральной ТЭЦ и промышленных

предприятий на территории Новокузнецкого района, Новоильинского и центрального районов;

- ГРС-2, расположенной в близи с. Кругленькое для Кузнецкой ТЭЦ, промышленных предприятий и прочих потребителей Заводского и Кузнецкого районов;
 - ГРС «Черное озеро», расположенной в близи Заводского района.

Растопочным топливом ТЭЦ является мазут, теплотворной способностью 9850 ккал/нм 3 .

Резервным топливом Центральной ТЭЦ также является уголь марки «Т», теплотворной способностью 5800 ккал/кг.

На котлоагрегатах Западно-Сибирской ТЭЦ кроме угля и мазута, производится сжигание вторичных энергоресурсов в виде буферных сбросов доменного и коксового газов с теплотворной способностью 1000 ккал/нм³ и 4000 ккал/нм³ соответственно.

8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

В топливном балансе г. Новокузнецка преобладающим видом топлива является уголь различных марок и промпродукт обогатительных фабрик. На долю твердого топлива приходится 77% от общего топливного баланса источников. Доля природного газа (включая доменный и коксовый газы, используемые на ЗСТЭЦ) составляет 22,8%. Мазут и электроэнергия порядка 0,2%.

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса г. Новокузнецка

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.

9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации е схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнена статистика отказов на тепловых сетях с учетом факта за базовый период - 2024 год.

9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Одной из проблем надежного теплоснабжения потребителей в зоне действия ТЭЦ являются высокие значения отказов на тепловых сетях и отсутствие положительной динамики сокращения числа инцидентов.

В таблице ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях за последние 5 лет в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана интенсивность отказов по каждому источнику тепловой энергии.

В целом по городу за последние 5 лета повреждаемость тепловых сетей находится на одном, достаточно невысоком, уровне 0,76-1,23 ед./(км·год) при критической величине в 3 ед./(км·год).

В среднем наибольшая повреждаемость за 2020-2024 гг. наблюдается в зоне КТЭЦ – рост с 1,28 ед./(км·год) в 2019 г. до 1,61 ед./(км·год) в 2022 г. и существенное снижение до 1,04 ед./(км·год) к 2024 г.

В тепловых сетях от ЗСТЭЦ наблюдается стабильно низкая интенсивность отказов, которая находится в диапазоне $0.23 \div 0.73$ ед./(км·год). При этом минимум зафиксирован в 2020 г. - 0.23 ед./(км·год). За 2024 г. - 0.73 ед./(км·год).

Динамика отказов в сетях от ЦТЭЦ нестабильна. Максимум зафиксирован в 2024 г. -1,67 ед./(км \cdot год). За 2020 год зафиксирован минимум -0,54 ед./(км \cdot год).

По зоне действия котельных ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго» в период 2020-2024 гг. прослеживается рост числа инцидентов с 0,45 в 2020 г. до 1,18 ед./(км·год) в 2021 г., с 2021 г. стабилизируясь около величины 1 ед./(км·год), а в 2024 г. возрастает до 2,14 ед./(км·год).

На рисунке ниже представлена статистика отказов за 2020-2024 гг.

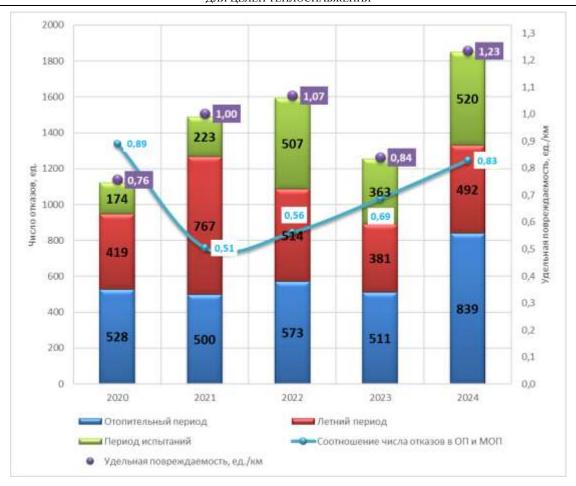


Рисунок 9.1 - Статистика отказов по периодам эксплуатации за 2020-2024 гг.



Рисунок 9.2 – Статистика отказов по типам сетей за 2020-2024 гг.

Резкое возрастание числа отказов на распределительных сетях в 2021 г. может быть объяснимо снижением объемов реконструкции ветхих сетей в этом году. Как видно на рисунке 9.2 данный эффект по инерции сохраняется и в отопительном сезоне 2022 г. до периода летних ремонтов. Далее темпы реконструкции сетей возрастают, что отражается в снижении повреждаемости в 2023 г., но в 2024 г. эффект от снижения темпов реконструкции проявляется себя с новой силой.

Таблица 9.1 - Сведения об отказах на тепловых сетях города в разрезе источников тепловой энергии

								Отка	3Ы В ОТ	опителн	ьный пе	ериол.						От	казы в	межото	питель	ный	Ул	ельная	повреж	кдаемос	ть за	Уле	ельная	повреж	даемост	ъ за
№ п/п	Наименование	ЕТО	C	Общее ч	исло от	казов,	ед.	0 1111	321 2 01	ед.		Р	Отка	зы в пе	риод ис	пытані	ий, ед.			чета ис						ед./(км [.]					од, ед./(к	
	теплоисточника		2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	16	17	18	19	20	22	23	24	25	26	34	35	36	37	38	40	41	42	43	44
1	КТЭЦ	1	762	770	841	611	547	336	352	404	317	257	128	104	160	119	118	298	314	277	175	172	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04	0,65	0,68	0,77	0,60	0,49
2	ЗСТЭЦ	2	98	198	213	200	315	22	28	22	37	94	32	52	99	97	123	44	118	92	66	98	0,23	0,46	0,50	0,47	0,73	0,05	0,07	0,05	0,09	0,22
3	Новоильинская	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	газовая котельная Котельная кв. 24	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0.00	0,00	0.00	0.00	0.00	0,00	0.00	0,00	
5	ЦТЭЦ	3	164	259	304	222	518	99	63	85	70	231	0 14	21	0 113	0 66	0 142	51	175	106	86	145	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Абашевская	3	104	239	304	222	316	99	03	83	70	231	14	21	113	00	142	31	1/3	100	80	143	0,34	0,04	0,98	0,72	1,07	0,32	0,20	0,27	0,22	0,74
6	районная котельная	10	7	28	32	43	70	5	3	10	13	36	0	6	20	20	24	2	19	2	9	10	0,16	0,64	0,73	0,97	1,63	0,11	0,07	0,23	0,31	0,84
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	11	49	34	22	68	8	15	5	8	36	0	9	10	3	17	3	25	19	11	15	0,50	2,24	1,55	1,00	3,12	0,37	0,69	0,23	0,34	1,65
8	Зыряновская районная котельная	10	23	77	62	38	63	16	4	11	1	21	0	21	45	18	24	7	52	6	18	18	0,59	1,97	1,58	0,96	1,59	0,41	0,10	0,28	0,02	0,53
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации с 25.10.2024 г.)	10	13	50	54	44	113	11	17	22	24	63	0	6	23	15	30	2	27	9	5	20	0,26	0,99	1,07	0,88	2,26	0,22	0,34	0,44	0,48	1,26
10	Котельная пос. Притомский	4	17	23	8	19	47	10	1	1	8	27	0	2	7	6	13	7	20	0	6	7	0,95	1,28	0,45	1,08	2,63	0,56	0,06	0,06	0,42	1,51
11	Котельная №19	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Котельная №72	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Котельная УПК	4	0	0	0	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
14	Котельная ОРК «Таргай»	4	2	0	3	3	8	0	0	0	3	3	0	0	3	0	2	2	0	0	0	3	0,60	0,00	0,90	0,75	2,39	0,00	0,00	0,00	0,75	0,90
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	4	4	3	7	8	30	4	1	5	4	21	0	0	2	3	7	0	2	0	0	2	0,58	0,44	1,02	1,10	4,38	0,58	0,15	0,73	0,61	3,06
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	4	8	7	8	7	20	8	6	3	3	18	0	0	5	4	2	0	1	0	0	0	1,24	1,09	1,24	1,04	3,11	1,24	0,93	0,47	0,39	2,80
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	4	1	3	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1,61	4,83	0,00	0,00	0,00	0,00	4,83	0,00	0,00	0,00
18	Котельная пос. Листвяги	4	4	7	8	18	15	3	4	3	9	9	0	0	5	8	6	1	3	0	1	0	0,37	0,65	0,74	1,71	1,39	0,28	0,37	0,28	0,86	0,83
19	Котельная №6	4	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
20	Котельная №32 (БПОУ)	4	6	5	7	3	7	5	0	0	3	6	0	0	5	0	0	1	5	2	0	1	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28	1,37	0,00	0,00	0,46	1,10
21	Котельная №1 п. Разъезд- Абагуровский Котельная №2 п.	4	0	4	5	1	7	0	0	0	1	7	0	2	4	0	0	0	2	1	0	0	0,00	1,42	1,77	0,30	2,48	0,00	0,00	0,00	0,30	2,48
22	Разъезд- Абагуровский	4	0	2	7	3	5	0	0	1	0	4	0	0	6	1	1	0	2	0	3	0	0,00	1,06	3,70	1,77	2,64	0,00	0,00	0,53	0,00	2,11
23	Котельная проф. «Бунгурский»	4	1	0	1	0	7	1	0	1	0	1	0	0	0	0	5	0	0	0	0	1	0,32	0,00	0,32	0,00	2,27	0,32	0,00	0,32	0,00	0,32
24	Котельная «РТРС»	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная ОЦ «Голубь»	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная школы №1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная школы №23	4	0	0	0	0	6	0	0	0	0	1	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36
28	Котельная школы №37	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование	ЕТО	O	бщее ч	исло от	казов, е	д.	Отка	3ы в отс	пителі ед.	ьный по	ериод,	Отка	зы в пе	риод ис	спытан	ий, ед.				пителы					даемост ед./(км·					даемост ол. ел./(1	ть за км·год)
0 12 11/11	теплоисточника	LIO	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021		2023	2024					2024	2020	2021	2022		
29	Котельная школы №43	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная школы №16	4	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
32	Котельная детского сада №123	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Котельная ст. Полосухино	4	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	6	0	3	0	0	3	0	2	0	0	3	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0,00	1,92	0,00	0,00	1,92	0,00	1,28	0,00	0,00	1,92
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	7	0	1	0	10	0	0	0	0	9	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итог			1121	1490	1594	1255	1851	528	500	573	511	839	174	223	507	363	520	419	767	514	381	492	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23	0,36	0,34	0,38	0,34	0,56

Более подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Таблица 9.2 — Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.1 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - д		нецкая Т	ЭЦ»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том				0.07	0.02
числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	1.52		1 75	1.22	
отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06
наличия), 1/км/год	0,61	1,23	1,03	1,02	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнен	кая ТЭІ	Į»			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТепл	·		1,01	1,17	1,04
3СТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООС			ът		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том					
числе:	0,44	0,28	0,06	0,37	0,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,42
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,15	0,60	0,67	0,52	0,76
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,10	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,12	0,32	0,24	0,27
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их					
наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,50	0,47	0,73
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, н	квартал Л	¹ 13): ET	O №02 -	OOO	
«КузнецкТеплоСбыт»			r	r	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:		·			
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:		·			
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ETO №02 -	OOO «Kv	знецкТе	плоСбыт	' >>	

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том					
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	<u> </u>	·	,		·
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №02 - ООО «Кузнець	кТеплоС	быт»	Г	1	Г
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,36	0,55
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,40
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,15	0,59	0,66	0,51	0,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,09	0,25
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,11	0,31	0,23	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97
наличия), 1/км/год	· ·			0,39	0,97
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,49	0,46	0,71
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТра					
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - О	ОО «Эне	ргоТранз	ВИТ>>	1	Г
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
Итого по ЕТО №03 - ООО «Энері			0,70	0,72	1,07
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			4.50	4.50	2.22
числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
наличия), 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год ЕТО №04 - ООО «Сибэнер		0,04	0,98	0,72	1,07
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26):		4 - 000	"Сибаце	nrow.	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	<u> </u>				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,88	3,09	0,27	1,13	3,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,13	0,13	0,79	2,15
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,27	0,13	0,11	0,94

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их					
наличия), 1/км/год	0,45	0,00	0,89	1,62	2,98
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,95	1,28	0,45	1,08	2,63
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №	<u>04 - OOO</u>	«Сибэне	рго»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ETO №0				0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			Î	0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их			-		
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТ	O №04 - 0	OOO «Cı	і бэнерго	» >	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем			-		
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО М	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			lepro»		
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,60	0,00	0,90	0,75	1,50
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,75	0,90
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,90	0,00	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,60	0,00	0,90	0,75	2,39
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43):					7
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том					0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,58	0,44	1,02	1,10	4,23
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,58	0,15	0,73	0,61	3,06
в отопительным период, т/км/оп	0,50	0,13	0,73	0,01	5,00

Для целен теплостильнего	2020	2021	2022	2023	2024				
Наименование показателя в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,29	0,49	0,88				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их		ĺ	0,29	0,49					
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,58	0,44	1,02	1,10	4,38				
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14): ETO №04 - OOO «Сибэнерго»									
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем									
отопления, 1/км/год, в том числе:	1,09	1,09	1,24	1,04	3,11				
в отопительный период, 1/км/оп	1,09	0,93	0,47	0,39	2,80				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,78	0,65	0,31				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
наличия), 1/км/год	· ·	·							
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,24	1,09	1,24	1,04	3,11				
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): 1	ETO №04	· - OOO «	Сибэнер	го»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	1,61	4,83	0,00	0,00	0,00				
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,00	4,83	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их									
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,61	4,83	0,00	0,00	0,00				
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ETO №04 - OOO «Сибэнерго»									
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем									
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,37	0,65	0,74	1,71	1,30				
в отопительный период, 1/км/оп	0,28	0,37	0,28	0,86	0,83				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,78	0,46				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,37	0,65	0,74	1,71	1,39				
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 -		,		, , ,	7				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
числе:	, i				·				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,46	0,00				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75				
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ET					1,/3				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
числе:	, i								
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
отопления, 1/км/год, в том числе:	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28				

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	1,37	0,00	0,00	0,46	1,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская,				,	1,20
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,69	0,67	0,00	2,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	1,34	0,67	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	2,99	0,63	2,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,42	1,77	0,30	2,48
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 1		<u>№</u> 04 - C	ОО «Си	бэнерго»	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,68	5,04	1,41	1,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,00	1,68
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	4,20	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,42	2,39	4,27
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,06	3,70	1,77	2,64
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурск					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,00	0,65	0,00	3,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,00	0,65	0,00	0,65
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,32	0,00	0,32	0,00	2,27
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №	204 - OOC) «Сибэн	ерго»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №				J,50	J,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
F. Trees, S. Tre	,	,	,	, - •	, - =

для целей теплосиямен					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	, i	,	,		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТС) №04 - C	OO «Си	бэнерго»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО	<u>№04 - OC</u>	ОО «Сиб:	энерго»		•
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том				0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	·				
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	21,80
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их					
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО			,		,
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			•	0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их		,			
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО				0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том					
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур):					0,00
1 1	EIO MOO	4 - 000	«Сиоэне	pro»	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0.00	0.00	0,00	0.00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Для целен теплоспаржен	2020	2021	2022	2023	2024
Наименование показателя	1				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ETO .				0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			-		
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем		Ì			
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их		Ì			
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): Е			Сибэн ер г		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			•		0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	· ·	,			
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухи	но): ЕТО	<u>№04 - C</u>	ОО «Си	бэнерго»	•
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	· ·	,			
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18
отопления, 1/км/год, в том числе:		,		· ·	
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	· ·	,			
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19):	EIU №(14 - UUU 	«Сиоэне	рго»	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	·				
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их		,	,		
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Си			, , - ~	,	, ,
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			0.00	0.00	1 24
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем				-							
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,81	1,10	0,86	1,03	2,40						
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,32	0,28	0,59	1,62						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,08	0,54	0,35	0,62						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,37	0,00	1,03	1,26	2,72						
наличия), 1/км/год	·	•	·								
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,69	0,86	0,84	1,00	2,39						
	ETO №05 - AO «EBPA3 3CMK»										
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): В	10 №05	- AO «E	BPA3 3C	MK»							
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем				-							
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их				-							
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРА	3 3CMK	»									
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
числе:	·	•									
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
отопления, 1/км/год, в том числе:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
ETO №06 - OAO «РЖД:		3,00	3,00	-,	3,00						
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнег		ный): Е	ΓΟ №06	- OAO «l	РЖД»						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том											
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
отопления, 1/км/год, в том числе:	,			-							
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
наличия), 1/км/год	0,00	0.00	0.00	0.00							
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортиро		0,00 ПВТУ 2	0,00	0,00	0,00						
мобельная локомотивного дено 14-13 ст. повокузнецк-сортиро мобе - OAO «РЖД»	вочный (двту-э) (yıı. 372	, KM, ZA)	. E10						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	2,83	0,00	0,00	1,89						
отопления, 1/км/год, в том числе:	·										
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,89	0,00	0,00	1,89						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99						
наличия), 1/км/год	,	,	,	,	<i>y</i>						

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,92	0,00	0,00	1,92
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лес	сной): ЕТ		OAO «P	ЖД»	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Ст	альского	, 9): ETC) №06 - C	ЖЧ» ОАС	ΊД»
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «	РЖД»				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,30	0,00	0,00	0,87
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,87	0,00	0,00	0,87
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,07	0,00	0,00	1,07
ЕТО №07 - ООО ТК «Садо					
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11):	ETO №0′	7 - OOO	ТК «Сад	овая»	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00
наличия), 1/км/год		,			
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	Садовая 0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
в отопительным период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,01	0,00

для целей теплосиявает		ı							
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00				
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурски	й-Север	ный»							
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-									
Северный»									
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том									
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем									
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год			,	0,00	0,00				
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгу	рскии-С	еверны	i»						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
числе:					·				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
отопления, 1/км/год, в том числе:					·				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТра	анзит»								
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТ	ГО №10 -	C» 000	нергоТр	анзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0.00	0.71	0.71	0.10	1.05				
числе:	0,00	0,71	0,71	0,12	1,85				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,28	0,71	0,12	1,28				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем									
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,23	1,34	0,58	0,59	0,90				
в отопительный период, 1/км/оп	0,12	0,17	0,29	0,29	0,72				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,23	0,29	0,24	0,18				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,23	0,27	0,24	0,10				
наличия), 1/км/год	0,15	0,00	0,86	1,62	2,18				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,16	0,64	0,73	0,97	1,63				
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12)			,						
	. EIO 110	10 - 000	«энергс	транзит:	>>				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	2,09	1,67	0,35	2,92				
числе:	0.00	0.04	0.00	0.00	0.62				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,84	0,00	0,00	0,63				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,84	1,04	0,18	1,88				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,65	2,31	1,42	1,19	3,15				
отопления, 1/км/год, в том числе:									
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,65	0,30	0,45	1,96				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,30	0,24	0,15	0,42				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	9,05	0,00	4,98				
наличия), 1/км/год	0,00		7,03	0,00	7,20				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,50	2,24	1,55	1,00	3,12				
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): І	ETO № 10	- OOO «	ЭнергоТ	ранзит»					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			•		1.01				
числе:	0,00	1,61	0,60	0,34	1,81				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00				

Для целен теплоспаркен	2020	2021	2022	2023	2024				
Наименование показателя									
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	1,00	0,60	0,00	0,60				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,68	2,04	1,71	1,04	1,58				
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,47	0,12	0,30	0,02	0,47				
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,12	1,24	0,02	0,47				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,47	1,24	0,54	0,01				
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	3,23	2,71	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,59	1,97	1,58	0,96	1,59				
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатаци									
№10 - OOO «ЭнергоТранз.		,	()	, , ,	,				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0.14	0.41	0.60	0.46	0.00				
числе:	0,14	0,41	0,69	0,46	0,88				
в отопительный период, 1/км/оп	0,14	0,00	0,69	0,12	0,75				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,23	0,13				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,24	1,58	0,64	0,93	1,52				
отопления, 1/км/год, в том числе:	· ·								
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,57	0,27	0,62	1,02				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,20	0,27	0,25	0,28				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,37	0,00	2,25	1,00	4,58				
наличия), 1/км/год									
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,26	0,99	1,07	0,88	2,26				
Итого по ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»									
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,04	1,08	0,87	0,31	1,74				
числе:	0.04	0.17	0.21						
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,17	0,21	0,03	0,73				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,46	0,54	0,14	0,89				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,46	1,82	1,14	0,95	1,72				
в отопительный период, 1/км/оп	0,32	0,36	0,29	0,33	0,94				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,30	0,60	0,33	0,41				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их									
наличия), 1/км/год	0,24	0,00	1,49	1,37	3,16				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,35	1,31	1,17	0,94	2,03				
Система теплоснабжения г. Нов	окузнець	ca							
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,66	0.67	0.70	0.60	1.10				
числе:	0,00	0,67	0,70	0,69	1,19				
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,08	0,08	0,07	0,24				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,30	0,41	0,42	0,69				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,83	1,16	1,16	0,87	1,22				
отопления, 1/км/год, в том числе:	<u> </u>								
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,44	0,46	0,40	0,62				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,08	0,13	0,31	0,20	0,26				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	0,30	1,01	0,86	1,45				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23				

Таблица 9.3 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.2 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024				
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»									
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92				
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления. 1/км/год. в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14				

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024						
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04						
	ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»										
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,36	0,55						
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,40						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,15	0,59	0,66	0,51	0,74						
отопления, 1/км/год, в том числе:	0.04	0,09	0,07	0,09							
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,09	0,25 0,26						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их											
наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,49	0,46	0,71						
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТр	анзит»										
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32						
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47						
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67						
ЕТО №04 - ООО «Сибэне	рго»										
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,81	1,10	0,86	1,03	2,40						
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,32	0,28	0,59	1,62						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,08	0,54	0,35	0,62						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,37	0,00	1,03	1,26	2,72						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,69	0,86	0,84	1,00	2,39						
ETO №05 - AO «EBPA3 3C	МК»										
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
	1		0.00	0.00	0.00						
Всего повреждения в тепловых сетях 1/км/гол	0.00	() ()()	()()()	()())	()()						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год ЕТО №06 - ОАО «РЖЛ	0,00 (»	0,00	0,00	0,00	0,00						
ETO №06 - ОАО «РЖД Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том		0,00	0,00	0,00	0,00						
ЕТО №06 - ОАО «РЖД	(»				-						

TI.	2020	2021	2022	2022	2024
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	1,30	0,00	0,00	0,87
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,87	0,00	0,00	0,87
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,07	0,00	0,00	1,07
ЕТО №07 - ООО ТК «Садо	вая»				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0.00	0.05	0.00	0.50	0.00
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурски			0,00	0,02	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			0.00	0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТра	анзит»	1	1		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	1,08	0,87	0,31	1,74
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,17	0,21	0,03	0,73
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,46	0,54	0,14	0,89
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,46	1,82	1,14	0,95	1,72
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,32	0,36	0,29	0,33	0,94
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,32	0,60	0,33	0,41
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,24	0,00	1,49	1,37	3,16
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,35	1,31	1,17	0,94	2,03
Система теплоснабжения г. Нов	окузнець	ca			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,66	0,67	0,70	0,69	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,08	0,08	0,07	0,24
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,30	0,41	0,42	0,69
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	1,16	1,16	0,87	1,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,44	0,46	0,40	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,08	0,13	0,31	0,40	0,02
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,35	0,30	1,01	0,86	1,45
наличия), 1/км/год		·			
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23

Таблица 9.4 — Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.4 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024				
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая Т	ГЭЦ»								
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88				
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнеці	кая ТЭЦ	(»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88				
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТепл	оСбыт»								
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО	«Кузнец	кТеплоС	быт»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28				
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, к «КузнецкТеплоСбыт»	вартал №	2 13): ET	O №02 -	000					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - С	OOO «Ky	знецкТег	ілоСбыт	»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Итого по ЕТО №02 - ООО «Кузнецк	ТеплоС	ыт»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28				
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТра									
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ОС	ОО «Энер	ргоТранз	ит»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41				
Итого по ЕТО №03 - ООО «Энерго	оТранзи	T»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41				
ЕТО №04 - ООО «Сибэнер									
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): І	ETO №04	- 000	«Сибэнер)го»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	1,36	0,11	0,00	0,06	0,02				
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №0	4 - 000	«Сибэне	рго»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №04	4 - 000	«Сибэне	рго»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТС	<u>№04 - (</u>	ООО «Си	бэнергох	>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №	04 - OOC) «Сибэн	ерго»	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	15,74	0,00	0,00	0,45	0,06				
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): Е	ETO № 04	- OOO («Сибэнер	го»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,31	0,10	0,65	2,90	0,33				
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14	4): ETO J	€04 - OC	O «Сибэ	нерго»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,32	0,39	0,42	0,17	0,14				
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): Е	TO №04	- 000 «	Сибэнер	го»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00				
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО	<u>№04</u> - O	ОО «Сиб	энерго»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	8,02	0,88	0,54	0,00	0,00				

ды цыы тывоспавжы	ı	2021	2022	2022	2024
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
теплоснабжения, Гкал/отказ	000 0				
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 -	000 «C1	ибэнерго	>>	1	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения, Гкал/отказ		ĺ	,	,	,
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТО) №04 - (OOO «Cī	ибэнерго:	>>	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	5,42	0,03	0,00	0,00	0,11
теплоснабжения, Гкал/отказ			,	,	
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 1	0): ETO	<u>№04 - O</u>	ОО «Сиб	энерго»	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,06	0,00	0,00	0,04
теплоснабжения, Гкал/отказ	·		,	,	,
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 1	1a): E10	<u>№04 - O</u>	ОО «Си	энерго»	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06
теплоснабжения, Гкал/отказ) No 0.4 4	200 v.C-		
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»	ии»): ЕТС) №04 - (JOO «Cī	10энерго:	» >
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения, Гкал/отказ	04 000				
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №	04 - OOC) «Сиоэн	ерго»		
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения, Гкал/отказ	1 000	0.5			
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №0	<u>4 - 000</u>	«Сиоэне	рго»		
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения, Гкал/отказ	N 04 0	00 0 1			
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО	<u>№04 - O</u>	ОО «Сис	энерго»		
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения, Гкал/отказ				,	
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ETO J	№04 - OC)О «Сиоз	энерго»		
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения, Гкал/отказ	N. 04 00	20 0 6			
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ЕТО .	N <u>º</u> 04 - O(ЭО «Сио:	энерго»		
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения, Гкал/отказ	V:04 OC)OC			
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО J	№04 - OC	JO «Сиоз	энерго»		
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
теплоснабжения, Гкал/отказ Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур):	ETO Mo	4 000	"Cusous	nro\\	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе		4 - 000 	«Сиоэне	pro»	
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО Л	604 OC)O			
	<u>1204 - OC</u>	O «Cuos	нерго»		
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,62	0,00	0,00	0,00
	FO NoO4	000 "6	- Tufaman	0))	
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТ Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе			лоэнерг	U <i>''</i>	
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухи	10)· ELU	NoO4 O	$\bigcap_{i\in I} u^{i}C_{i}u^{i}$	โลยenzo»	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе			OO «CAC	эпсрі 0»	
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19):	ETO No	4 000	"Сибэце	nrow	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	E10 1120	4 - 000	«Сибэнс	pro»	
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сиб	DUANTON	<u> </u>			<u> </u>
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах					
теплоснабжения ЕТО	3,04	0,23	0,29	0,48	0,12
ETO №05 - AO «EBPA3 3CM	ЛК <i>∾</i>	<u> </u>			
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): Е		_ ΔΩ "Ε ¹	BDV3.3C	MKw	
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе			11 17 JC		
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №05 - AO «ЕВРАЗ	R 3CMK	<u>. </u>	<u> </u>		
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах					
теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL CONTROL OF THE PROPERTY	ı	l			

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024				
		2021	2022	2023	2024				
ETO №06 - ОАО «РЖД» Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе									
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортиро	ьочный (ДВТУ-3) (ул. 375	км, 2А)	: ETO				
№06 - ОАО «РЖД»			, ()	, ,					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00				
теплоснабжения, Гкал/отказ	ĺ		ĺ	,	0,00				
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лес	ной): ЕТ	O №06 -	OAO «P	ЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
теплоснабжения, Гкал/отказ	ĺ	, i	ĺ	, in the second					
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Ст.	альского,	, 9): ETO	<u>№06 - C</u>	АО «РЖ	СД»				
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
теплоснабжения, Гкал/отказ Итого по ЕТО №06 - ОАО «Р	PATC II								
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	жд»	l							
теплоснабжения ЕТО	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00				
ЕТО №07 - ООО ТК «Садон	<u> </u> 89Я»								
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): 1		7 - 000	ТК «Сало	эвая»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе									
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00				
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «С	Садовая»	>							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	0,00	0,00	0,00	0.42	0.00				
теплоснабжения ЕТО	·	,	0,00	0,42	0,00				
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский									
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 3	8): ETO .	№09 - O	OO «Разр	ез Бунгу	рский-				
Северный»		ı	1		I				
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
теплоснабжения, Гкал/отказ	n ararrër C		<u> </u>						
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгур Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	рскии-С	еверныи Г	l»						
теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТра	НЗИТУ		l		l				
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ЕТ		C» 000	нергоТра	энзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе									
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,20	0,16	0,58	0,32	0,52				
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12):	ETO №1	0 - OOO	«Энерго	Транзит	»>				
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе				0,00	0,04				
теплоснабжения, Гкал/отказ	· ·	2,51	0,22		0,04				
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): Е	TO №10	- OOO «	ЭнергоТ	ранзит»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	5,38	6,17	0,43	0,00	0,59				
теплоснабжения, Гкал/отказ									
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации		2024 г.) ((ул. Ство	ловая, 9): ETO				
№10 - ООО «ЭнергоТранзи		1							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	2,00	0,50	1,67	0,96	0,15				
Итого по ЕТО №10 - ООО «Энерг	oTnous.	T.\\		1					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах									
теплоснабжения ЕТО	4,75	3,07	0,62	0,33	0,30				
Система теплоснабжения г. Ново	кузненк	a	<u>I</u>		<u>I</u>				
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах			0.02	0.00	0.51				
теплоснабжения	1,66	3,58	0,92	0,88	0,51				
	•	•							

Таблица 9.5 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.5 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024					
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»										
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88					
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»										
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28					
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТра	нзит»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41					
ЕТО №04 - ООО «Сибэнер	Г0»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	3,04	0,23	0,29	0,48	0,12					
ETO №05 - AO «EBPA3 3CN	ЛК»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	,									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00					
ЕТО №07 - ООО ТК «Садов	зая»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00					
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский	і-Севері	ный»								
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТра	нзит»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	4,75	3,07	0,62	0,33	0,30					
Система теплоснабжения г. Ново	кузнецк	a								
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения	1,66	3,58	0,92	0,88	0,51					

Таблица 9.6 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения (таблица П18.7 МУ)

		ı	1	1	1					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024					
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»										
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»										
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92					
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04					
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14					
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60					
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15					
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04					
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнег	цкая ТЭІ	Į»								
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92					
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04					
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73					
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14					
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60					
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15					
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06					

Наиманоранна показаталя	2020	2021	2022	2023	2024				
Наименование показателя наличия), 1/км/год	2020	2021	2022	2023	2024				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04				
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТепл			1,01	1,17	1,01				
3СТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»									
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том				0.27	0.57				
числе:	0,44	0,28	0,06	0,37	0,57				
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,42				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,15	0,60	0,67	0,52	0,76				
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,10	0,25				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,12	0,32	0,24	0,27				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97				
наличия), 1/км/год	·	,		· ·	-				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,50	0,47	0,73				
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, н «КузнецкТеплоСбыт»	квартал Л	º 13): E1	O №02 -	000					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
числе:	·	,							
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 -	ООО «Ку	знецкТе	плоСбыт	>>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
отопления, 1/км/год, в том числе:		·			-				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их		0,00	0,00	0,00					
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
Итого по ЕТО №02 - ООО «Кузнець	сТеплоС	быт»		_ 					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,36	0,55				
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,40				
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,15	0,59	0,66	0,51	0,74				
отопления, 1/км/год, в том числе:	·	,							
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,09	0,25				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,11	0,31	0,23	0,26				
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,49	0,46	0,71				
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТра		·							
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - О		ргоТранз	вит»						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32				
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03				
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33				
• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •									

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
наличия), 1/км/год					-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
Итого по ЕТО №03 - ООО «Энерг	гоТранзи -	IT»	ı		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32
числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,14	0,22	0,23	1,33
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их					
наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67
ЕТО №04 - ООО «Сибэне					
Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26):	ETO №0	4 - 000	«Сибэне	рго»	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,88	3,09	0,27	1,13	3,63
в отопительный период, 1/км/оп	0,94	0,13	0,13	0,79	2,15
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,13	0,13	0,11	0,94
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их					
наличия), 1/км/год	0,45	0,00	0,89	1,62	2,98
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,95	1,28	0,45	1,08	2,63
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1а): ЕТО №	04 - OOO	«Сибэне	ерго»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	•			·	
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №				- ,	- ,
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том				0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год					
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТ			10энерго) 	"	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1110,10,	1	I	l		L

для целен теплоспаркен	1	2021	2022	2022	2024
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	11,44	0,00
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО М				11,44	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	<u> </u>) «Сиоэн	lepro»		
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,60	0,00	0,90	0,75	1,50
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	,			
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,75	0,90
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,90	0,00	0,30
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,60	0,00	0,90	0,75	2,39
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43):					,
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,58	0,44	1,02	1,10	4,23
отопления, 1/км/год, в том числе:				·	
в отопительный период, 1/км/оп	0,58	0,15	0,73	0,61	3,06
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,29	0,49	0,88
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,58	0,44	1,02	1,10	4,38
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 1	4): ETO J	№ 04 - OC	OO «Сиба	энерго»	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	1,09	1,09	1,24	1,04	3,11
в отопительный период, 1/км/оп	1,09	0,93	0,47	0,39	2,80
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,78	0,65	0,31
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,24	1,09	1,24	1,04	3,11
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43а): 1			Сибэнер		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:		,			
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,61	4,83	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	4,83	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	1 61	4,83	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТС	1,61) №04 - C				0,00
100 vinetoni i (yii. Oyaniekai, 52). E10		55CH	- J PI 0//		

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,37	0,65	0,74	1,71	1,30
в отопительный период, 1/км/оп	0,28	0,37	0,28	0,86	0,83
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,46	0,78	0,46
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,37	0,65	0,74	1,71	1,39
Котельная № (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 -				1,71	1,37
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том					
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,46	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	1,46	1,75
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ET					1,73
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			1		
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28
в отопительный период, 1/км/оп	1,37	0,00	0,00	0,46	1,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их					
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,64	0,92	1,28	0,46	1,28
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская,	10): ETO	№04 - O	ОО «Сиб	бэнерго»	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,69	0,67	0,00	2,02
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	2,02
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	1,34	0,67	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	2,99	0,63	2,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,42	1,77	0,30	2,48
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 1					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	1,68	5,04	1,41	1,68
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,84	0,00	1,68
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	4,20	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	1,42	2,39	4,27
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,06	3,70	1,77	2,64
=	5,00	-,00	2,,0	-,,,	-,0 1

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурск					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	0,00	0,65	0,00	3,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,65	0,00	0,65	0,00	0,65
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	2,59
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,32	0,00	0,32	0,00	2,27
Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №				- ,	, .
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том				0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №	,	,		-,	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	·				
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТС) №04 - C)ОО «Си	бэнерго»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО				0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16
отопления, 1/км/год, в том числе:	·				
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	21,80 0,00
наличия), 1/км/год	3,00	3,00	3,00	3,00	5,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	26,16
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ETO	№04 - O	OO «Сиб	энерго»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО	№04 - OC	ОО «Сиб	энерго»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур):	ETO №0	<u>4 - 000</u>	«Сибэне	рго»	,
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ЕТО	<u>№04 - OC</u>	ОО «Сибз	энерго»		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	6,94	0,00	0,00	0,00
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): Е	TO №04	- 000 «(Сибэнерг	O>>	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

для целен теплоспавжен							
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024		
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухино): ETO №04 - OOO «Сибэнерго» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том							
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,18		
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,90		
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19)	: ETO №(«Сибэне	ерго»			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Итого по ЕТО №04 - ООО «Си			0,00	0,00	0,00		
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том			0.00	0.00	1.24		
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80		
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,81	1,10	0,86	1,03	2,40		
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,32	0,28	0,59	1,62		
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,32	0,28	0,35	0,62		
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их							
наличия), 1/км/год	0,37	0,00	1,03	1,26	2,72		
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,69	0,86	0,84	1,00	2,39		
ETO №05 - AO «EBPA3 3C	МК»						
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): I	ETO №05	- AO «E	BPA3 30	CMK»			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Итого по ЕТО №05 - АО «ЕВРАЗ ЗСМК»							
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

для целен теплоспавжен	2020	2021	2022	2022	2024
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД	»	•	•	•	•
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнег	цк-Восто	чный): Е	TO №06	- OAO «l	РЖД»
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год		·		· · · · ·	
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортиро	овочный ((ДВТУ-3) (ул. 375	5 км, 2А)	: ETO
<u>№06 - ОАО «РЖД»</u>					
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	0.00	0,00	0,00	0.00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00			0,00	
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	2,83	0,00	0,00	1,89
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	1,89	0,00	0,00	1,89
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,92	0,00	0,00	1,92
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лес				,	1,72
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том					
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Ст	гальского	, 9): ETC	Nº06 - C	MA» OAC	СД»
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого по ЕТО №06 - ОАО «		0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:					
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Навыменование показателя В период пепатавий на плотность и прочность, Изм/год Повреждения в распределительных пециовых сетях систем одорования по стата горячего водоснийский в случае их варемую ценьтамий за плотность и прочность, Изм/год Всего повреждения в тепловых сетях, Изм/год В одорования в период, Изм/год В отопительный период, Отопорать и прочность, Изм/год В отопительный период, Отопор	для целен теплоспавкен		2024	2022	2022	2024	
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем одон 0,00	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	
отоплетельный период, 1-Км/год в том числе: 0,00 0,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
в отопительный церноц. 1/км/год 0,00 0,87 0,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 0,00 1,00 0,00 1,00 0,00		0,00	1,30	0,00	0,00	0,87	
в цевров испытаний в вырогность, 1/км/год Повреждения к остях гружного водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая» Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая» Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая» Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая» Котельная период, 1/км/год в том числе: В отошительный период, 1/км/год в том потвелия, 1/км/год в том потвелия, 1/км/год в том потвелия, 1/км/год, а том числе: в отошительный период, 1/км/год потвелия, 1/км/год, а том кнеге: в отоштельный период, 1/км/год в том Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их нашичия), 1/км/год в том котелья, 1/км/год в том потвелия, 1/км/год в том котелья, 1/км/год в том потвелия, 1/км/год в том котелья, 1/км/год в том потвелия, 1/км/год в том котелья, 1/км/год в том Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том потвелия, 1/км/год в том котель, 1/км/год в том потвелия, 1/км/год в том котель, 1/км/год в том потвелия, 1/км/год в том потвельный период, 1/км/год подеждения в васпереденительных тепловых сетях систем потвелия, 1/км/год, в том чесле: Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Котельная оОО «Разрез Бунгурский-Северный» Котельная оОО «Разрез Бунгурский-Северный» Котельная период, 1/км/год, в том чесле: потвеледьний в регод, 1/км/год в том		0.00	0.87	0.00	0.00	0.87	
Попреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их надаждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их надаждения в тепловых сетях, 1/км/год 0,00 1,07 0,00 0,00 1,07				-			
Валичара Лемитора 1,000 1,07 0,00 0,00 1,07							
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционая, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовах» (ул. Селекционая, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовах» (ул. Селекционая, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовах» (ул. Селекционая, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовах» (ул. Селекционая, 11): ЕТО №07 - ООО Д. О.			,	,	·		
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»			1,07	0,00	0,00	1,07	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том							
мисле: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		ETO №0	7 - OOO	ТК «Сад	овая»		
в отопительный период, 1/км/ол 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 8,52 0,00 потопиения, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,71 0,00 в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем							
в отопительный период. 1/км/год могопления, 1/км/год 1,000 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,							
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,71 0,00 Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия). [Ткм/год 0,00	отопления, 1/км/год, в том числе:		,	,			
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их додо додо додо додо додо додо додо д		0,00	0,00	0,00	7,81	0,00	
Валичия), Ігкм/год 0,00	<u> </u>	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	
Валичия), 1/км/год Весто повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/год по 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 0,00	//		,	,			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	•			0,00	8,52	0,00	
нисле: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год повреждения в распределительных тепловых сетях систем одой одой одой одой одой одой одой одой							
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: 0,00 0,85 0,00 8,52 0,00 в отопительный период, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/гол 0,00 0,00 0,00 7,81 0,00 в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,	в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: 0,00 0,85 0,00 8,52 0,00 в отопительный период, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/гол 0,00 0,00 0,00 7,81 0,00 в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Всего повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год в том Северный» Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год о,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00					
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,71 0,00 Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год 0,00 8,52 0,00 ETO №09 - OOO «Разрез Бунгурский-Северный» Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ETO №09 - OOO «Разрез Бунгурский-Северный» Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 0,00 <td></td> <td>0.00</td> <td>0.00</td> <td>0.00</td> <td>7.81</td> <td>0.00</td>		0.00	0.00	0.00	7.81	0.00	
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год 0,00		1					
Васего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год 0,00 0,85 0,00 8,52 0,00 ETO №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их						
ETO №9 - OOO «Разрез Бунгурский-Северный» Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ETO №9 - OOO «Разрез Бунгурский-Северный» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,0		· ·	,		•		
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,				0,00	8,52	0,00	
Северный» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 0,00				OO . D	Г		
числе: 0,00		38): E1O	№09 - O	оо «Разр	эез Бунгу	/рскии-	
В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год В отопительный период, 1/км/оп В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,00 О,0		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 пов период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 повреждения в тепловых сетях, 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,				,	-		
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: в отопительный период, 1/км/оп повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в отопительный период, 1/км/оп повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп одо одо одо одо одо одо одо одо одо од						Ź	
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00	отопления, 1/км/год, в том числе:		,	,	·		
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год 0,00			-		-		
наличия), 1/км/год 0,00 <td< td=""><td></td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></td<>		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год 0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный» Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 0,00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе: 0,00 0,0					J,00		
числе: 0,00	Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	Î			0.00	0.00	
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00<			,	,	·		
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе: 0,00 0,0							
отопления, 1/км/год, в том числе: в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год							
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год 0,00<	отопления, 1/км/год, в том числе:			,			
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00					-		
наличия), 1/км/год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	/-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024						
таименование показателя ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТра		2021	2022	2023	2024						
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ETO №10 - OOO «ЭнергоТранзит»											
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том											
числе:	0,00	0,71	0,71	0,12	1,85						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,57						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,28	0,71	0,12	1,28						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,23	1,34	0,58	0,59	0,90						
отопления, 1/км/год, в том числе:	·				•						
в отопительный период, 1/км/оп	0,12	0,17	0,29	0,29	0,72						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,23	0,29	0,24	0,18						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,15	0,00	0,86	1,62	2,18						
наличия), 1/км/год	· ·	·									
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,16	0,64	0,73	0,97	1,63						
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12)	: E1O 110	10 - 000 I	«энерго	отранзит: Г	»>						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,00	2,09	1,67	0,35	2,92						
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,84	0,00	0,00	0,63						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,84	1,04	0,18	1,88						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем											
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,65	2,31	1,42	1,19	3,15						
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,65	0,30	0,45	1,96						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,30	0,24	0,15	0,42						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	9,05	0,00	4,98						
наличия), 1/км/год	, i										
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,50	2,24	1,55	1,00	3,12						
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): І	ETO №10	- 000 «	ЭнергоТ	ранзит»							
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	1,61	0,60	0,34	1,81						
числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	1,00	0,60	0,00	0,60						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем											
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,68	2,04	1,71	1,04	1,58						
в отопительный период, 1/км/оп	0,47	0,12	0,30	0,02	0,47						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,47	1,24	0,54	0,61						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0.00	3,23	2,71	0,00						
наличия), 1/км/год		0,00	3,23		0,00						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,59	1,97	1,58	0,96	1,59						
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатаци		.2024 г.)	(ул. Ство	оловая, 9)): ETO						
№10 - ООО «ЭнергоТранз.	ИТ»	T		<u> </u>							
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,14	0,41	0,69	0,46	0,88						
числе: в отопительный период, 1/км/оп	0,14	0,00	0,69	0,12	0,75						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,12	0,73						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем			,		-						
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,24	1,58	0,64	0,93	1,52						
в отопительный период, 1/км/оп	0,17	0,57	0,27	0,62	1,02						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,20	0,27	0,25	0,28						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0.27										
наличия), 1/км/год	0,37	0,00	2,25	1,00	4,58						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,26	0,99	1,07	0,88	2,26						
Итого по ЕТО №10 - ООО «Энерг	гоТранзи	IT»		Г							
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,04	1,08	0,87	0,31	1,74						
числе:	, i	·									
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,17	0,21	0,03	0,73						
В период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,46	0,54	0,14	0,89						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,46	1,82	1,14	0,95	1,72						
в отопительный период, 1/км/оп	0,32	0,36	0,29	0,33	0,94						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,32	0,60	0,33	0,41						
— период пеньичний на выстность и про шость, 1/км/10д	5,00	5,54	0,00	0,00	·, 11						

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,24	0,00	1,49	1,37	3,16
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,35	1,31	1,17	0,94	2,03
Система теплоснабжения г. Нов	окузнеці	ca			
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,66	0,67	0,70	0,69	1,19
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,08	0,08	0,07	0,24
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,30	0,41	0,42	0,69
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	1,16	1,16	0,87	1,22
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,44	0,46	0,40	0,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,08	0,13	0,31	0,20	0,26
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	0,30	1,01	0,86	1,45
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23

Таблица 9.7 - Фактические показатели частоты повреждаемости в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица П18.7 МУ)

	T		1								
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024						
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	1,45	0,83	1,07	0,87	0,92						
в отопительный период, 1/км/оп	0,24	0,09	0,08	0,09	0,04						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,79	0,48	0,70	0,57	0,73						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,53	1,62	1,75	1,23	1,14						
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	0,84	0,90	0,69	0,60						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,17	0,17	0,25	0,18	0,15						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,81	1,23	1,05	1,02	0,06						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,47	1,48	1,61	1,17	1,04						
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,44	0,28	0,06	0,36	0,55						
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,03	0,01	0,00	0,01						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,19	0,18	0,05	0,27	0,40						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:		0,59	0,66	0,51	0,74						
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,09	0,07	0,09	0,25						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,04	0,11	0,31	0,23	0,26						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,18	0,02	0,47	0,39	0,97						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,46	0,49	0,46	0,71						
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТра	анзит»			,	,						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,16	1,32	1,78	1,59	3,32						
в отопительный период, 1/км/оп	0,03	0,14	0,22	0,23	1,03						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,03	0,22	0,88	0,78	1,33						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,61	0,82	0,84	0,61	1,47						
в отопительный период, 1/км/оп	0,38	0,23	0,28	0,23	0,74						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,05	0,05	0,26	0,12	0,32						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,13	0,00	1,50	0,49	1,10						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,54	0,84	0,98	0,72	1,67						
ЕТО №04 - ООО «Сибэне	ого»										
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34						

Для целен тенноспаркен	2021	2022	2022	2024	
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,80
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем					
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,81	1,10	0,86	1,03	2,40
в отопительный период, 1/км/оп	0,56	0,32	0,28	0,59	1,62
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,08	0,54	0,35	0,62
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,37	0,00			
наличия), 1/км/год	0,37	0,00	1,03	1,26	2,72
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,69	0,86	0,84	1,00	2,39
ETO №05 - AO «EBPA3 3C	МК»				
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:		·		,	
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их					
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №06 - ОАО «РЖД		,	,	,	
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	1,30	0,00	0,00	0,87
отопления, 1/км/год, в том числе:		·	· ·		
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,87	0,00	0,00	0,87
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	1,99
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	1,07	0,00	0,00	1,07
ЕТО №07 - ООО ТК «Садо		2,07	-,,,,,	0,00	-,
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том		0.00	0.00	0.00	0.00
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
отопления, 1/км/год, в том числе:		·	· ·		-
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	7,81	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год	0.00	0.95	0.00	9.50	0.00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,85	0,00	8,52	0,00
ETO №09 - OOO «Разрез Бунгурски Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том	п-Север	ныи»			
числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем		,			
отопления, 1/км/год, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
наличия), 1/км/год				·	
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024						
ETO №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,04	1,08	0,87	0,31	1,74						
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,17	0,21	0,03	0,73						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,46	0,54	0,14	0,89						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,46	1,82	1,14	0,95	1,72						
в отопительный период, 1/км/оп	0,32	0,36	0,29	0,33	0,94						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,00	0,32	0,60	0,33	0,41						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,24	0,00	1,49	1,37	3,16						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,35	1,31	1,17	0,94	2,03						
Система теплоснабжения г. Нов	окузнеці	ca									
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,66	0,67	0,70	0,69	1,19						
в отопительный период, 1/км/оп	0,10	0,08	0,08	0,07	0,24						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,33	0,30	0,41	0,42	0,69						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,83	1,16	1,16	0,87	1,22						
в отопительный период, 1/км/оп	0,44	0,44	0,46	0,40	0,62						
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,08	0,13	0,31	0,20	0,26						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0,35	0,30	1,01	0,86	1,45						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	1,00	1,07	0,84	1,23						

Таблица 9.8 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в в зоне деятельности системах теплоснабжения единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024						
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88						
Итого по ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88						
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
3СТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28						
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО											
«КузнецкТеплоСбыт»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - С	ООО «Ку	знецкТег	ілоСбыт	>>							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Итого по ЕТО №02 - ООО «Кузнецк"	ТеплоС6	ыт»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28						
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТра	нзит»										
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ОС	OO «Энеј	огоТранз	ит»								
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41						
Итого по ЕТО №03 - ООО «Энерго	оТранзи	T»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах 3,12 3,73 2,77 2,19 0											

інажальнойшат изісар кіф		****	***	40.55	•••					
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024					
ETO №04 - OOO «Сибэнерго» Котельная пос. Притомский (Шоссе Притомское, 26): ETO №04 - OOO «Сибэнерго»										
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе										
теплоснабжения, Гкал/отказ	1,36	0,11	0,00	0,06	0,02					
Котельная №19 (пр-д Школьный, 1a): ETO №04 - OOO «Сибэнерго»										
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00		Î	0.00	0.00					
теплоснабжения, Гкал/отказ	· ·	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная №72 (ул. Фесковская, 99): ЕТО №0-	4 - 000	«Сибэне	рго»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
теплоснабжения, Гкал/отказ		, i		ŕ						
Котельная УПК (проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТС Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе) №04 - (JOO «CE	юэнерго»)						
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №	04 - 000) «Сибэн	ерго»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе				0.45	0.06					
теплоснабжения, Гкал/отказ	15,74	0,00	0,00	0,45	0,06					
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (ул. Земнухова, 43): І	ETO № 04	- OOO «	«Сибэнер	го»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,31	0,10	0,65	2,90	0,33					
теплоснабжения, Гкал/отказ		, i		, i	0,33					
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (проезд Дагестанский, 14	4): ETO J	<u> 1004 - OC</u>	ОО «Сибз	нерго»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,32	0,39	0,42	0,17	0,14					
теплоснабжения, Гкал/отказ Котельная №3 п. Абагур-Лесной (ул. Пинская, 43a): Е	TO Mod	000 #	Criforian							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе		- 000 «	Сиоэнер	ro»						
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00					
Котельная пос. Листвяги (ул. Суданская, 52): ЕТО	№04 - O	ОО «Сиб	оэнерго»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе				0.00	0.00					
теплоснабжения, Гкал/отказ	8,02	0,88	0,54	0,00	0,00					
Котельная №6 (ул. 375 км, 34): ЕТО №04 -	000 «Cı	ибэнерго	»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
теплоснабжения, Гкал/отказ	1	, i		ŕ						
Котельная №32 (БПОУ) (ул. Садопарковая, 32): ЕТС	J №04 - (000 «Ci	иоэнерго:	» 						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,42	0,03	0,00	0,00	0,11					
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Кондомская, 1	0)· ETO	№04 - O	<u>I</u> ОО «Сиб	энепго»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе										
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,06	0,00	0,00	0,04					
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (ул. Спортивная, 1	1a): ETO	№04 - C	ОО «Сиб	бэнерго»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,06	0,00	0,06					
теплоснабжения, Гкал/отказ										
Котельная проф. «Бунгурский» (Профилакторий «Бунгурский»	ий»): ET(0 №04 - 0	000 «Cı	ібэнерго»	>					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
теплоснабжения, Гкал/отказ Котельная «РТРС» (ул. Черемнова, 82): ЕТО №	04 000	\	222011							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе		«Сиоэн	epro»							
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная ОЦ «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №0	4 - 000	«Сибэне	DLO»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе				0.00	0.00					
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная школы №1 (ул. Пролетарская, 81): ЕТО	№04 - O	ОО «Си	бэнерго»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
теплоснабжения, Гкал/отказ		, i		-,00	-,					
Котельная школы №23 (ул. Редаково, 104): ЕТО Ј	№04 - OC T)О «Сиб:	энерго»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная школы №37 (ул. Варшавская, 1): ETO .	<u>l</u> №04 - 00	l)() «Сиб	энепго»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе										
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная школы №43 (ул. Жасминная, 8): ЕТО J	<u>№04 - OC</u>	О «Сиба	энерго»							

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0.00	0,00	0,00	0,00					
теплоснабжения, Гкал/отказ	-	,	, i	, i	0,00					
Котельная интерната №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ETO №04 - OOO «Сибэнерго» Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе										
теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная школы №16 (ул. Громовой, 61): ETO №04 - OOO «Сибэнерго»										
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ		0,62	0,00	0,00	0,00					
Котельная детского сада №123 (ул. Литейная, 82): ЕТ	ГО №04 -	· 000 «0	Сибэнерг	0>>						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная ст. Полосухино (ул. Станционная, ст. Полосухи	но): ЕТО	№04 - O	ОО «Сиб	бэнерго»	•					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная «Кузнецкая крепость» (ул. Водопадная, 19):	ETO №0	4 - 000	«Сибэне	рго»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сиб	энерго»				•					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	3,04	0,23	0,29	0,48	0,12					
ETO №05 - AO «EBPA3 3CM										
Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ш. Космическое, 16): Е		- AO «E	BPA3 3C	MK»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Итого по ЕТО №05 - AO «ЕВРАЗ	<u> 3СМК</u> >	>	1							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ETO №06 - OAO «РЖД»										
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнец	к-Восточ	ный): Е́	ΓΟ №06 -	- OAO «I	РЖД»					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортиро №06 - ОАО «РЖД»	вочный (ДВТУ-3 _,) (ул. 375 -	км, 2А)	: E10					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00					
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лес	ной): ЕТ	O №06 -	OAO «P	ЖД»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
теплоснабжения, Гкал/отказ Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Ст.	anr croco	9)· FTO	 NoO6 - C	 Δ Ω μΡΉ	. П.					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ		0,00	0,00	0,00	0,00					
Итого по ЕТО №06 - ОАО «F	РЖД»	I	l							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00					
ЕТО №07 - ООО ТК «Садог	вая»									
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): 1		7 - OOO '	ТК «Садо	звая»						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00					
теплоснабжения, Гкал/отказ	-		,	, –	,					
Итого по ЕТО №07 - ООО ТК «О Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах			<u> </u>							
теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00					
ETO №09 - OOO «Разрез Бунгурский Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 3			OO //Daa	100 E1777-	marrix					
Северный»	08): E1O	<u>№09 - O</u>	оо «Разр	вез Бунгу	рскии-					
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Итого по ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгу	рский-С	еверный	i»							
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ETO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024						
ETO №10 - ООО «ЭнергоТранзит»											
Абашевская районная котельная (ул. Кавказская, 26): ETO №10 - OOO «ЭнергоТранзит»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	0,20	0,16	0,58	0,32	0,52						
Байдаевская центральная котельная №2 (ул. Слесарная, 12):	ETO №1	0 - OOO	«Энерго	Транзит	» >						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	7,09	2,51	0,22	0,00	0,04						
Зыряновская районная котельная (ул. Пархоменко, 110): ETO №10 - OOO «ЭнергоТранзит»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	5,38	6,17	0,43	0,00	0,59						
Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации №10 - OOO «ЭнергоТранзи		2024 г.)	(ул. Ство	ловая, 9)): ETO						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал/отказ	2,00	0,50	1,67	0,96	0,15						
Итого по ЕТО №10 - ООО «Энерго	оТранзи	T»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения ЕТО	4,75	3,07	0,62	0,33	0,30						
Система теплоснабжения г. Ново	кузнецк	a									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах теплоснабжения	1,66	3,58	0,92	0,88	0,51						

Таблица 9.9 - Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.9 МУ)

	2020	2021	2022	2022	2024						
Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024						
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	0,91	4,25	0,54	0,75	0,88						
теплоснабжения ЕТО	0,91	4,23	0,54	0,73	0,00						
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	2.02	2 20	0.10	0.20	0.20						
теплоснабжения ЕТО	3,03	2,38	0,10	0,20	0,28						
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТра	нзит»										
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	2.10	2.72	2.77	2.10	0.41						
теплоснабжения ЕТО	3,12	3,73	2,77	2,19	0,41						
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	2.04	0.22	0.20	0.40	0.10						
теплоснабжения ЕТО	3,04	0,23	0,29	0,48	0,12						
ETO №05 - AO «EBPA3 3CMK»											
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах		0.00		0.00	0.00						
теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»	•	l .									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах		0.05	0.00	0.00	0.00						
теплоснабжения ЕТО	0,00	0,87	0,00	0,00	0,00						
ЕТО №07 - ООО ТК «Садов	зая»	l .	l .								
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00						
теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00						
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский	і-Северн	ный»									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00						
теплоснабжения ЕТО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТра	нзит»	l .									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах		2.07	0.60	0.22	0.20						
теплоснабжения ЕТО	4,75	3,07	0,62	0,33	0,30						
Система теплоснабжения г. Ново	кузнецк	a									
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системах	1.66	2.50	0.00	0.00	0.51						
теплоснабжения	1,66	3,58	0,92	0,88	0,51						

9.3. Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной при актуализации Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

Действующие котельные города частично оснащены (см. табл. ниже) источниками резервного электроснабжения, что позволяет избежать серьезных последствий при отключениях (перебоях, скачках напряжения) подачи электроэнергии.

Таблица 9.10 – Характеристики установленных на котельных резервных источников энергоснабжения

№ п/п	Место установки (наименование котельной)	Мощность, кВт (кВА)	Тип, марка	Заводской номер	Емкость бака, литров	Расход топлива, л/ч
1	Котельная ОРК «Таргай»	100	ДЭАС-1	3122239712K86380	200	32
2	Котельная ОЦ «Голубь»	50	Percins 1104A-44T	TYPE: 2516/1500 RS51521 SERIAL: 546553V	200	20
3	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	60	AM-01	578561970	120	26
4	Котельная ст. Полосухино	200	200GF	1203114	300	52
5	Котельная №72	16 (кВА)	АДП16- Т400ВЛЕС	16120737	20	5
6	Котельная школы №37	60 (κBA)				

Наличие разветвлённых тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации (особенно в зоне действия ТЭЦ) обуславливает причины возникновения отказов на тепловых сетях – порывы, утечки.

Надежность работы тепловых сетей может быть достигнута резервированием, секционированием, своевременной реконструкцией участков тепловых сетей, надлежащим техническим обслуживанием. Системы теплоснабжения города имеют слабую степень резервирования. Для оценки доли резервирования оценивается уровень резервирования тепловых сетей при наихудшем сценарии – отключение энергоисточника (или отказ головной тепломагистрали). В подобных условиях доля покрытия тепловой нагрузки в аварийном режиме от смежного источника будет минимальна ввиду локализации зон централизованного теплоснабжения по городу. Технологические связи

имеют только тепловые сети КТЭЦ и ЦТЭЦ, но по имеющимся перемычкам возможно передать лишь небольшой объем тепловой энергии в случае отключения.

Тепловые сети в пределах зоны действия 1 источника частично резервируются, однако доля резервируемой тепловой нагрузки мала. Следовательно, можно предположить, что более чем в 90% случаев отказ участка тепловой сети приводит к отключению или ограничению теплоснабжения потребителей.

В таблице 9.11 приведена информация о количестве прекращений теплоснабжения потребителей в отопительный период по причине отказов на тепловых сетях.

Таблица 9.11 – Количестве прекращений теплоснабжения в отопительный период

			Колич	чество прек	ращений т	еплоснабж	ения в
No	Наименование	ЕТО			ельный пер		
п/п	теплоисточника		2019	2020	2021	2022	2023
1	КТЭЦ	01	259	336	352	338	290
2	ЗСТЭЦ	02	47	22	25	13	22
3	Новоильинская газовая котельная	02	0	0	0	0	0
4	Котельная кв. 24	02	0	0	0	0	0
5	ЦТЭЦ	03	209	99	38	72	27
6	Абашевская районная котельная	10	37	5	1	9	2
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	23	8	13	4	0
8	Зыряновская районная котельная	10	21	16	3	7	0
9	Куйбышевская центральная котельная	10	40	11	16	13	12
10	Котельная пос. Притомский	04	8	7	1	0	2
11	Котельная №19	04	0	0	0	0	0
12	Котельная №72	04	0	0	0	0	0
13	Котельная УПК	04	0	0	0	0	0
14	Котельная ОРК «Таргай»	04	3	0	0	0	1
15	Котельная №1 п. Абагур- Лесной	04	0	4	0	4	3
16	Котельная №2 п. Абагур- Лесной	04	12	7	4	3	1
17	Котельная №3 п. Абагур- Лесной	04	2	0	2	0	0
18	Котельная пос. Листвяги	04	10	3	3	2	0
19	Котельная №6	04	0	0	0	0	0
20	Котельная №32 (БПОУ)	04	1	1	0	0	0
21	Котельная №1 п. Разъезд- Абагуровский	04	0	0	0	0	0
22	Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский	04	0	0	0	1	0
23	Котельная проф. «Бунгурский»	04	1	1	0	0	0
24	Котельная «РТРС»	04	0	0	0	0	0
25	Котельная ОЦ «Голубь»	04	0	0	0	0	0
26	Котельная школы №1	04	0	0	0	0	0
27	Котельная школы №23	04	0	0	0	0	0
28	Котельная школы №37	04	0	0	0	0	0
29	Котельная школы №43	04	0	0	0	0	0
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	04	0	0	0	0	0
31	Котельная школы №16	04	0	0	0	0	0

НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г. ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	ЕТО	Количество прекращений теплоснабжения отопительный период, шт.					
п/п	теплоисточника		2019	2020	2021	2022	2023	
32	Котельная детского сада №123	04	0	0	0	0	0	
33	Котельная ст. Полосухино	04	0	0	0	0	0	
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	04	0	0	0	0	0	
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	05	0	0	0	0	0	
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	06	0	0	0	0	0	
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	0	0	2	0	0	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	06	0	0	0	0	0	
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	06	0	0	0	0	0	
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	0	0	0	0	5	
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	09	0	0	0	0	0	
Итог			673	520	460	466	363	

9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

По категории отключений потребителей инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

- «2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:
- 2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Согласно сведениям теплосетевых и теплоснабжающих организаций за 2019-2023 гг. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода) регламентирован п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлен в таблице 9.12.

Таблица 9.12 — Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

Согласно сведениям теплосетевых и теплоснабжающих организаций за 2019-2023 гг. фактическое время восстановления работоспособности тепловых сетей в целом соответствует нормативам, представленным выше.

Таблица 9.13 — Показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.3 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023		
ETO №01 - AO «Ky	знецкая Т	ЭЦ»					
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35)							
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,0	9,6	8,1	9,0	6,2		
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	4,9	7,9	4,7	4,7	6,0		
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	5,0	7,9	5,1	4,6	5,4		
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,1	8,2	5,0	5,2	6,0		
Итого по ЕТО №01 - АО	«Кузнець	сая ТЭЦ»					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,0	9,6	8,1	9,0	6,2		
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях	4,9	7,9	4,7	4,7	6,0		

линат изпар киф	2019	2020	2021	2022	2023
Наименование показателя систем отопления, час:	2019	2020	2021	2022	2025
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	5,0	7,9	5,1	4,6	5,4
водоснабжения (в случае их наличия), час	3,0	1,9	3,1	4,0	3,4
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	5,1	8,2	5,0	5,2	6,0
тепловых сетях, час	3,1	0,2	3,0	3,2	0,0
ЕТО №02 - ООО «Куз	панкТап т	oCgrix»			
ЗСТЭЦ (Северно					
Среднее время восстановления теплоснабжения после	<u> </u>	<i></i>			
повреждения в магистральных тепловых сетях в	7,1	8,2	6,1	18,9	8,9
отопительный период, час	/,1	0,2	0,1	10,9	0,9
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	5,5	4,3	5,1	13,6	29,3
систем отопления, час:	3,3	4,5	3,1	13,0	29,3
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	4,3	5,1	5,1	13,0	29,3
водоснабжения (в случае их наличия), час	4,5	3,1	3,1	13,0	29,3
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	6,2	6,4	5,3	13,8	24,8
	0,2	0,4	3,3	13,6	24,0
тепловых сетях, час Итого по ЕТО №02 - ООО	"Kyaname		ITEN .		
Среднее время восстановления теплоснабжения после	«Кузнецк	Теплосоы	11"		
повреждения в магистральных тепловых сетях в	7,1	8,2	6,1	18,9	8,9
отопительный период, час	7,1	0,2	0,1	10,9	0,9
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	5,5	4,3	5,1	13,6	29,3
систем отопления, час:	3,3	7,5	3,1	13,0	27,3
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	4,3	5,1	5,1	13,0	29,3
водоснабжения (в случае их наличия), час	1,5	3,1	3,1	13,0	27,3
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	6,2	6,4	5,3	13,8	24,8
тепловых сетях, час	0,2	0,4	3,3	13,0	24,0
ETO №03 - OOO «Э	непгоТпа	нзит»	<u> </u>		
ЦТЭЦ (ул. Комм					
Среднее время восстановления теплоснабжения после	y masibilasi,				
повреждения в магистральных тепловых сетях в	4,5	4,3	4,1	23,6	45,4
отопительный период, час	4,5	4,5	4,1	25,0	43,4
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	6,3	6,2	6,0	13,2	25,0
систем отопления, час:	0,5	0,2	0,0	13,2	23,0
Среднее время восстановления горячего					
1	5,9	6,0	0,0	13,7	30,1
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	3,9	0,0	0,0	13,7	30,1
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	5 0	6 1	5.6	15 6	30,5
повреждения в магистральных и распределительных	5,8	6,1	5,6	15,6	30,3
тепловых сетях, час	O «Dreame	Tnovov	<u> </u>		
Итого по ЕТО №03 - ОО	у «энерго	о г ранзит» 	· T	1	
Среднее время восстановления теплоснабжения после	4,5	12	A 1	22 6	15 1
повреждения в магистральных тепловых сетях в	4,3	4,3	4,1	23,6	45,4
отопительный период, час			<u> </u>		
Среднее время восстановления отопления после	6.2	6.2	6.0	12.2	25.0
повреждения в распределительных тепловых сетях	6,3	6,2	6,0	13,2	25,0
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего	5.0	6.0	0.0	12.7	20.1
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	5,9	6,0	0,0	13,7	30,1
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	5,8	6,1	5,6	15,6	30,5
повреждения в магистральных и распределительных		<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>

для целеи тепло			0004	2022	2022
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
тепловых сетях, час	"Cufauan	[
ETO №04 - OOO Котельная пос. Притомский (Ордж			26	3	
Среднее время восстановления теплоснабжения после	к. р-н шо Г	ссе прито Г) MCKOE, 20) 	
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	7,2	7,2	7,2	6,5	12,2
систем отопления, час:	,	ĺ	,	,	,
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	7,2	7,2	0,0	28,7	30,5
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	7,2	7,2	7,2	6,5	12,2
тепловых сетях, час			1)		
Котельная УПК (Заводск. р-н пр	роезд Том	ский, 11а	корп. 1)	Γ	
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8
тепловых сетях, час	- , -	- , -	- , -	- , -	- , -
Котельная ОРК «Тарг	ай» (пос.	Таргай)	•	•	
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	2,3	2,3	0,0	42,0	7,2
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего		0.0	0.0	0.0	0.0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	2.2	2.2	0.0	42.0	7.0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2,3	2,3	0,0	42,0	7,2
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Haurn n	н ин Замі	пуора 13	3)	
Среднее время восстановления теплоснабжения после	центр. р-	н ул. эсмі	тулова, 4 5	') 	
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	4,1	4,1	11,3	24,2
систем отопления, час:	,	ĺ	,	,	,
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	4,1	4,1	11,3	24,2
тепловых сетях, час					
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Цен	нтр. р-н пр	оезд Даг	естанский	, 14)	
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после	6,8	6,8	6,8	11,0	26,4
повреждения в распределительных тепловых сетях				,0	, -

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
систем отопления, час:	2017	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	6,8	6,8	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	6,8	6,8	6,8	11,0	26,4
тепловых сетях, час	,	,	,	,	,
Котельная №3 п. Абагур-Лесной	(Центр. р-	-н ул. Пин	іская, 43а)	
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	4,7	4,7	4,7	0,0	0,0
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	4.7	4.7	4.7	0.0	0.0
повреждения в магистральных и распределительных	4,7	4,7	4,7	0,0	0,0
тепловых сетях, час	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	vv vvii Cvvii	10xx0xx0x 5')	
Котельная пос. Листвяги (Куйбыц	тевскии р-	-н ул. Суд Г	анская, эл	<u>2)</u> I	1
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	6,5	6,5	6,5	11,5	14,4
систем отопления, час:	0,5	0,5	0,5	11,5	17,7
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час		- , -	- , -	.,.	- , -
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	6,5	6,5	6,5	11,5	14,4
тепловых сетях, час					
Котельная №6 (Куйбышево	ский р-н у	л. 375 км,	34)		
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5
тепловых сетях, час Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышег	ockuŭ n u	уп Салог	(ankonaa '	32)	
Среднее время восстановления теплоснабжения после	Т	ул. Садог Г	арковая, .	52 <i>)</i>	
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	3,5	3,5	3,5	12,9	9,5
систем отопления, час:	- 7-	- 1-	- 7-	7-	- 7-
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час				<u> </u>	
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	3,5	3,5	3,5	12,9	9,5
тепловых сетях, час					
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (К	уйбышев	ский р-н у	ул. Кондо	мская, 10)

Средние время восстановления тепловых сетях ворожения в възгатеральных тепловых сетях горячего водослабжения в после повреждения в матигеральных тепловых сетях ворожения в матигеральных поделения после повреждения в посления отопления после повреждения в матигеральных пранераелительных тепловых сетях ворожения в матигеральных тепловых сетях ворожения в матигеральных тепловых сетях ворожения в матигераньных тепловых сетях ворожения востановления отопления после повреждения в матигеральных тепловых сетях ворожения в матигеральных тепловых сетях водожения в матигеральных тепловых сетях водожения в матигеральных тепловых сетях в	для целей тепло Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
повреждения в магистральных тепловых сетях в родо 0,0		2019	2020	2021	2022	2025
родинельный первод. час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях Среднее время востановления торячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения в светом горячето повреждения в магистральных генловых сетях в Котельная №2 л. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-и уж. Спортивная, 11а) Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,	•	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Среднее время посстановления отопления после повреждения в распределительных гелях горячего подпослежения после повреждения с тотопления после повреждения в магитеральных и распределительных после повреждения в магитеральных пельовах сетях в полотопления в магитеральных тепловах сетях в под		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
попреждения праспределительных гелловых сетях состем отполнения, час: Среднее время восстановления горячето водоснабжения после новреждения в сетях горячето водоснабжения и в капичива), час в сетях сорячето водоснабжения и в капичива, час костем отполнения после новреждения в капичива, час костем отполнения после повреждения в капичива, час костем отполнения после повреждения в капичива после повреждения в капичивами после повреждения в капичивами после повреждения в ка						
систем отопления, час:	1	0.0	0.0	3.0	20.0	0.0
Среднее время восстановления торячего водоснабжения (в случае их наличия), час водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в додоснабжения после повреждения в магистральных после повреждения после повреждения в магистральных после повреждения в магистральных тепловых сетях в додоснабжения (в случае их наличия), час водоснабжения после повреждения после повреждения в магистральных тепловых сетях в додоснабжения в магистральных тепловых сетях в додоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в додоснабжения в магистральных тепловых сетях в додоснабжения в распределительных тепловых сетях в додоснабжения (в случае их наличия), час в додоснабжения в распределительных тепловых сетях в додоснабжения в магистральных тепловых сетях в додоснабжения в достановления отоления после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения в магистральных тепловых сетях в додоснабжения в ма		0,0	0,0	3,0	20,0	0,0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего подреждения в магитегральных и дележения после подреждения в магитегральных телловых сетях в тогонительный период, час повреждения в магитегральных телловых сетях в отонительный период, час повреждения в магитегральных телловых сетях в отонительный период, час подреждения в магитегральных телловых сетях в отонительный период, час подреждения в магитегральных телловых сетях в отонительный период, час подреждения в магитегральных телловых сетях в отонительный период, час подреждения в магитегральных телловых сетях потопления после повреждения в магитегральных телловых сетях в отоплительный период, час подреждения в распределительных телловых сетях потопления после повреждения в магитегральных телловых сетях в одо одо одо одо одо одо одо одо одо о						
Восего среднее время восстановления от поления после повреждения в магистральных предпределительных после повреждения в магистральных предпределительных после повреждения в магистральных предпределительных после повреждения в магистральных после повреждения в магистральных после повреждения в магистральных после повреждения в сетях порячего водоснабжения после повреждения в сетях порячего повреждения в магистральных пельовых сетях в после повреждения в магистральных пельовых сетях в после повреждения в магистральных пельовых сетях в подоснабжения после повреждения в магистральных пределительных после повреждения в магистральных пельовых сетях в подоснабжения после повреждения в магистральных пельовых сетях прячего водоснабжения после повреждения в магистральных прачего подоснабжения после повреждения в магистральных прачего подоснабжения после повреждения в после повреждения в после повреждения в после повреждения в магистральных прачего подоснабжения после повреждения в магистральных прачего подоснабжения после повреждения в магистральных праспределительных после повреждения в сетях горячего подоснабжения после повреждения в магистральных праспределительных после повреждения в магистральных праспределительных после повреждения в магистральных праспределительных после повреждения в сетях горячего подоснабжения после повреждения в сетях горячего подоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в подоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в подоснабжения после повреждения в магистральных теп		3.0	0.0	0.0	9.8	14.3
Бесто среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных распровеждения в магистральных и распределительных распровеждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистральных тепловых сетях в распределительных рас		-,-	,,,	, , ,	2,0	- 1,0
повреждения в магистральных и распределительных сетях час 0.0 0.0 3.0 20.0 0.0 Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 0.0<						
Тепловых сетях, час		0,0	0,0	3,0	20,0	0,0
Среднее время восстановления теллоснабжения после новреждения в магистральных телловых сетях водоснабжения после новреждения в распределительных телловых сетях водоснабжения после новреждения в распределительных телловых сетях водоснабжения после новреждения в распределительных телловых сетях (р. 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0,		,	ĺ		ŕ	,
Среднее время восстановления тепловых сетях в оло полительных период, чае отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в оло оло оло оло оло оло оло оло оло о		vйбышево	кий р-н у	л. Спорти	вная, 11а)
повреждения в магистральных тепловых сетях в систем отопительный период, час 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 3,0 9,7 35,8 35,2 35,2 35,8					,	,
отопительный период, чае Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях од. 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 14,3 водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), чае: 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 7,0 14,3 0,0 14,3 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 14,3 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях сетях сотоительный период, час 0,0 0,0 3,0 9,7 35,8 Среднее время восстановления горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 0,0 0,0 0,0 7,0 14,3 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 0,0 0,0 3,0 9,7 35,8 Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в пореждения в магистральных тепловых сетях в пореждения в магистральных тепловых сетях в пореждения в распределительных тепловых сетях в пореждения в распределительных тепловых сетях образовать после повреждения в распределительных тепловых сетях образовать после повреждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистральных тепловых сетях в пореждения в распределительных тепловых сетях б, 4 6,4 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях тепловых сетях в пореждения в магистральных тепловых сетях в пореждения в магистральных тепловых сетях в пореждения в магистральн		- , -	.,.	- , -	- , -	- , -
повреждения в распределительных тепловых сетях среднее время восстановления гепловых сетях торячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего повреждения в матистральных и распределительных пореждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в матистральных и распределительных после повреждения в матистральных и распределительных после повреждения в матистральных пелловых сетях в пореждения в матистральных гепловых сетях в пореждения в матистральных пелловых сетях в пореждения в матистральных гепловых сетях в пореждения в матистральных пелловых сетях в пореждения в матистральных тепловых сетях в пореждения в матистральных тепловы						
Среднее время восстановления горячего ворождения в катих горячего ворождения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях сетях сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях сетях горячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях с	1	0,0	0,0	3,0	9,7	35,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения (в случае их наличия), чае Всего среднее время восстановления теллоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных телловых сетях в водоснабжения в магистральных телловых сетях в водоснабжения в магистральных праспределительных распределительных распределительных телловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных телловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных телловых сетях в водоснабжения после повреждения в распределительных телловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных телловых сетях в портеждения в магистральных телловых сетях портечения после повреждения в магистральных телловых сетях в портеждения после повреждения в магистральных телловых сетях в портеждения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после поврежде		,	ĺ		,	ŕ
волоснабжения после повреждения в сетях горячего волоснабжения (в случае их наличия), час Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский») Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо водоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в одо водоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в одо одо одо одо одо одо одо одо одо о						
Водоснабжения (в случае их наличия), час 0,0 0,0 3,0 9,7 35,8	водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	7,0	14,3
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 0,0 0,0 3,0 9,7 35,8 Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский») Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в оло полительный период, час 0,0<						
Тепловых сетях, час Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)	Всего среднее время восстановления отопления после					
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»)	повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	3,0	9,7	35,8
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в оло оло оло оло оло оло оло оло оло о	тепловых сетях, час					
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в оло оло оло оло оло оло оло оло оло о	Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевс	кий р-н П	Грофилакт	горий «Бу	нгурский	»)
отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях (реднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего повреждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистральных тепловых сетях в повреждения в магистральных тепловых сетях (реднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в повреждения в распределительных тепловых сетях (реднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях (реднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистральных и распределительных бильных сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ETO №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо набжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в одо одо одо одо одо одо одо одо одо о						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях сорячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 14,0 14,0 0,0 6,0 0,0 Всего среднее время восстановления горячего повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 14,0 14,0 0,0	повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в распределительных тепловых сетях согтем отопления, час: 14,0 14,0 0,0 6,0 0,0 Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 14,0 0,0 <	отопительный период, час					
систем отопления, час: 14,0 0,0 <td>Среднее время восстановления отопления после</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>	Среднее время восстановления отопления после					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 14,0 0,0 <td>повреждения в распределительных тепловых сетях</td> <td>14,0</td> <td>14,0</td> <td>0,0</td> <td>6,0</td> <td>0,0</td>	повреждения в распределительных тепловых сетях	14,0	14,0	0,0	6,0	0,0
Водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистральных тепловых сетях бальных тепловых сетях поряжения в магистральных тепловых сетях повреждения в магистральных после повреждения после повреждения после повреждения после повреждения в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистральных и распределительных бальных сетях, час ЕТО №05 - АО «Евразруда» ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в повреждения в распределительных тепловых сетях в повреждения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после пов	систем отопления, час:					
водоснабжения (в случае их наличия), час 14,0 14,0 0,0 6,0 0,0 Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго» Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго» Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо отопительный период, час 0,0	• •					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных и распределительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях в одо одо одо одо одо одо одо одо одо о		14,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 14,0 14,0 0,0 6,0 0,0 Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо отопительный период, час 0,0 </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>						
Тепловых сетях, час Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0						
Итого по ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо отопительный период, час 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0		14,0	14,0	0,0	6,0	0,0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 0,0						
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 0,0 0,)ОО «Сиб	энерго»	1		
Отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 6,5 7,1 0,0 19,8 27,5 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления тепловых сетях в повреждения в магистральных тепловых сетях в повреждения в магистральных тепловых сетях в повреждения в распределительных тепловых сетях одо одо одо одо одо одо одо одо одо од	1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 6,5 7,1 0,0 19,8 27,5 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо одо одо одо одо одо одо одо одо о		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в повреждения в магистральных тепловых сетях в одо отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях одо одо одо одо одо одо одо одо одо од						
систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 6,5 7,1 0,0 19,8 27,5 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 <t< td=""><td> •</td><td>C 1</td><td>C 1</td><td>60</td><td>12.2</td><td>160</td></t<>	•	C 1	C 1	60	12.2	160
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 6,5 7,1 0,0 19,8 27,5 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0		0,4	0,4	6,0	15,5	10,8
водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных б,4 б,4 б,4 б,0 13,3 16,8 тепловых сетях, час ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,	·					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных б,4 б,4 б,4 б,0 13,3 16,8 тепловых сетях, час ETO №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0		6.5	7.1	0.0	10.9	27.5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных б,4 б,4 б,4 б,0 13,3 16,8 тепловых сетях, час ETO №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0		0,5	/,1	0,0	19,8	21,3
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в оли отопительный период, час 0,0						
Тепловых сетях, час ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0		6.4	6.4	6.0	13.2	16.8
ETO №05 - AO «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0		0,4	0,4	0,0	15,5	10,0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в оло отопительный период, час 0,0		L Ernaznya	1»]	<u>l</u>	
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 0,0		<u> Бразруда</u>	4//			
отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего	•	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 0,0		0,0	,,,,	0,0	0,0	0,0
повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 0,0						
систем отопления, час:		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Среднее время восстановления горячего 0,0<		0,0	,,,,	0,0	0,0	0,0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0						
		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	водоснабжения (в случае их наличия), час	-,-	-,-	-,-	-,-	-,-

діл целен тепло					
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
тепловых сетях, час					
ETO №06 - OA					
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новоку	знецк-Сор	ртировочі	ный (ДВТ	У-3) (ул.	375 км,
2A)					
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					•
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
тепловых сетях, час	,	ĺ	,	,	,
Котельная ст. Абагур-Лесной П	МС-2 (пос	с. Абагуп	-Лесной)		
Среднее время восстановления теплоснабжения после		<i>J</i> P	. ,		
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	-,-	,,,	-,-	-,-	-,-
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
систем отопления, час:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час	12,	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ЕТО №06	- OAO «P	ЖЛ»			
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0110 (11				
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
систем отопления, час:	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час	10,.	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
тепловых сетях, час	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0
ETO №07 - OOO 1	ГК «Салов	as»	I	<u>I</u>	
Котельная ООО ТК «Садовая			ng 11)		
Среднее время восстановления теплоснабжения после	// (y.n. Ce)	текционно 	<i>in</i> , 11 <i>)</i>		
1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	57	0.0	161
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0		0.0	161
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
тепловых сетях, час		\ \a====			
Итого по ЕТО №07 - О			0.0	0.0	0.0
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

латат изкар кид			1		
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
повреждения в магистральных тепловых сетях в					
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
тепловых сетях, час					
ETO №09 - OOO «Paspes E	Унгурский	і-Северны	ий»		ı
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час	ĺ	,			
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
тепловых сетях, час	,,,	-,-	.,.	-,-	-,-
ETO №10 - OOO «3	ЭнепгоТпа	нзит»	ı	l	
Абашевская районная котельная			23CK29 26	5)	
Среднее время восстановления теплоснабжения после	(Орди. р 1	y y . Rabk	dockun, 20	<i>)</i>	
· ·	0,0	0,0	6,9	19,6	57,2
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0	0,0	0,9	19,0	37,2
Среднее время восстановления отопления после	3,0	3,1	2,9	1.4.4	23,5
повреждения в распределительных тепловых сетях	3,0	3,1	2,9	14,4	23,3
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего	2.2	2.1	0.0	15.5	27.7
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	3,3	3,1	0,0	15,5	27,7
водоснабжения (в случае их наличия), час	<u> </u>				
Всего среднее время восстановления отопления после	2.0	2.1	2.6	1 < 1	261
повреждения в магистральных и распределительных	3,0	3,1	3,6	16,1	26,1
тепловых сетях, час	1 2 (0				
Байдаевская центральная котельная	№2 (Орлж		~	1.0	
Среднее время восстановления теплоснабжения после	· (• P/	:. р-н ул. (Слесарная	ı, 12)	
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	с. р-н ул. С 0,0	Слесарная 6,5	16,9	27,4
					27,4
повреждения в магистральных тепловых сетях в					27,4
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час					27,4
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	6,5	16,9	
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0	0,0	6,5	16,9	
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего	3,0	3,0	6,5 2,8	16,9	24,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	6,5	16,9	
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,0	3,0	6,5 2,8	16,9	24,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после	3,0	0,0 3,0 0,0	6,5 2,8 0,0	16,9 19,6 11,0	24,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных	3,0	3,0	6,5 2,8	16,9	24,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	3,0 3,0 3,0	0,0 3,0 0,0 3,0	6,5 2,8 0,0 3,6	16,9 19,6 11,0 18,9	24,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час Зыряновская районная котельная (3,0 3,0 3,0	0,0 3,0 0,0 3,0	6,5 2,8 0,0 3,6	16,9 19,6 11,0 18,9	24,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час Зыряновская районная котельная (Среднее время восстановления теплоснабжения после	0,0 3,0 3,0 3,0 Ордж. р-н	0,0 3,0 0,0 3,0 ул. Пархо	6,5 2,8 0,0 3,6 оменко, 1	16,9 19,6 11,0 18,9	24,0 0,0 24,2
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час Зыряновская районная котельная (Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	3,0 3,0 3,0	0,0 3,0 0,0 3,0	6,5 2,8 0,0 3,6	16,9 19,6 11,0 18,9	24,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час Зыряновская районная котельная (Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0,0 3,0 3,0 3,0 Ордж. р-н	0,0 3,0 0,0 3,0 ул. Пархо	6,5 2,8 0,0 3,6 оменко, 1	16,9 19,6 11,0 18,9	24,0 0,0 24,2
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час Зыряновская районная котельная (Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после	0,0 3,0 3,0 3,0 Ордж. р-н 0,0	0,0 3,0 0,0 3,0 ул. Пархо	6,5 2,8 0,0 3,6 оменко, 1 4,0	16,9 19,6 11,0 18,9 10)	24,0 0,0 24,2 28,6
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час Зыряновская районная котельная (Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0 3,0 3,0 3,0 Ордж. р-н	0,0 3,0 0,0 3,0 ул. Пархо	6,5 2,8 0,0 3,6 оменко, 1	16,9 19,6 11,0 18,9	24,0 0,0 24,2
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час Зыряновская районная котельная (Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0,0 3,0 3,0 3,0 Ордж. р-н 0,0	0,0 3,0 0,0 3,0 ул. Пархо	6,5 2,8 0,0 3,6 оменко, 1 4,0	16,9 19,6 11,0 18,9 10)	24,0 0,0 24,2 28,6
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час Зыряновская районная котельная (Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0 3,0 3,0 3,0 Ордж. р-н 0,0	0,0 3,0 0,0 3,0 ул. Пархо	6,5 2,8 0,0 3,6 оменко, 1 4,0	16,9 19,6 11,0 18,9 10)	24,0 0,0 24,2 28,6

НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
водоснабжения (в случае их наличия), час	2025				2020
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	6,0	6,0	5,8	16,5	31,1
тепловых сетях, час	0,0	0,0	,,,	10,0	01,1
Куйбышевская центральная котельная (І	Суйбышев	вский р-н	vл. Ствол	овая. 9)	
Среднее время восстановления теплоснабжения после			<u> </u>	, ,	
повреждения в магистральных тепловых сетях в	7,9	7,9	7,9	15,6	22,0
отопительный период, час	.,,-	. ,-	. ,,-	,-	,
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	6,3	6,3	6,3	13,9	14,8
систем отопления, час:				- ,-	, -
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	6,9	6,3	0,0	15,1	22,1
водоснабжения (в случае их наличия), час	- 7-		- , -	- ,	,
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	6,6	6,5	6,4	14,3	15,6
тепловых сетях, час	- , -		- ,	,-	- , -
Итого по ЕТО №10 - ОО	О «Энерго	Транзит»		l	l
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	7,9	7,9	6,0	17,2	28,6
отопительный период, час	ĺ	,	,	,	ŕ
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	5,0	5,1	5,0	16,5	24,0
систем отопления, час:				·	
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	4,3	5,1	0,0	14,9	25,9
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	5,2	5,1	5,1	16,6	24,3
тепловых сетях, час					
Система теплоснабжени	ия г. Ново	кузнецка			
Среднее время восстановления теплоснабжения после					
повреждения в магистральных тепловых сетях в	6,3	9,0	6,3	15,9	21,1
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после					
повреждения в распределительных тепловых сетях	5,2	7,2	5,0	8,8	14,9
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего					
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	5,3	6,8	5,1	12,2	21,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после					
повреждения в магистральных и распределительных	5,3	7,5	5,2	9,6	15,9
тепловых сетях, час	1				

Таблица 9.14 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций за последние 5 лет (таблица П18.8 МУ)

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023			
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»								
Среднее время восстановления теплоснабжения после								
повреждения в магистральных тепловых сетях в	7,0	9,6	8,1	9,0	6,2			
отопительный период, час								
Среднее время восстановления отопления после								
повреждения в распределительных тепловых сетях	4,9	7,9	4,7	4,7	6,0			
систем отопления, час:								
Среднее время восстановления горячего								
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	5,0	7,9	5,1	4,6	5,4			
водоснабжения (в случае их наличия), час								

Наименование показателя Вето орежие время востатовления от топления после повреждения в магистральных и распреденительных ЕТО №02 - ООО «КуницкТеплю Сбыт» ЕТО №02 - ООО «КуницкТеплю Сбыт» Среднее время востатовления тепловых сетях в отопительный период, чае Среднее время востатовления голопения после повреждения в магистральных периоднам сетях в отопительный период, чае Среднее время востатовления голопения после повреждения в магистральных и распреденительных Среднее время востатовления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в тепловых сетях в отопительный период, чае ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТраныт» Среднее время востатовления готопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, чае Среднее время востатовления готопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, чае Среднее время востатовления готопления после повреждения в магистральных тепловых сетях распреденительных Среднее время востатовления готопления после повреждения в магистральных тепловых сетях распреденительных геловых сетях прачего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одоснабжения после повреждения в теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в после повреждения в распреде	ділі целен тепло			•		
FTO №02 - ООО «Кумецих Теплосика сетях у дес БТО №02 - ООО «Кумецих Теплосика сетях у дес БТО №02 - ООО «Кумецих Теплосика сетях тольных после повреждения в магистральных тепловых сетях в 7,1 8,2 6,1 18,9 8,9	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
ETO №02 - OOO «Кузиецу Теплю (быт» ETO №02 - OOO «Кузиецу Теплю (быт» Среднее время восстановления геплоснабжения после повреждения в или перальных тепловых сетях в тологогительный период, час отогнительный в распределительных тепловых сетях в торячего водоснабжения в осстановления горячего водоснабжения в осстановления горячего водоснабжения в сетах торячего водоснабжения в сетах торячего водоснабжения в осстановления горячего водоснабжения в сетах торячего водоснабжения в кагистральных тепловабжения после повреждения в магистральных тепловак сетах в 4,5 4,3 4,1 23,6 45,4 отогнительный период, час отогнительный в распределительных тепловых сетах в 6,3 6,2 6,0 13,2 25,0 (ситех отогнительный период, час отогнительных горячего водоснабжения после повреждения в магистральных горячего водоснабжения после повреждения в после повреждения в магистральных правительных 5,8 6,1 5,6 15,6 30,5 (ситех отогнительный период, час отогнительных тепловых сетах в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0	± ±					
ETO №02 - ООО «Кузнеки Теплосибания» Среднее премя высстановления теплоснайсения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отонительный цериод, час (Среднее премя выстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях (размения) в распределительных тепловых сетях (размения) после повреждения в распределительных тепловых сетях (размения) после повреждения в сетях горячего водоснайжения (в случае их наличия), час всего среднее премя выстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных (сетях в отопительный пределения в магистральных и распределительных (сетях в отопительный пределения), час всего среднее премя выстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час (Среднее премя востановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях (сетях в отопительный период, час (Среднее премя востановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях (сетях отопительный периоды, час (Среднее премя востановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях (сетях сотопительный периоды, час (Среднее премя востановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях (сетях сотопительный после повреждения в магистральных тепловых сетях (сетях сотопительный после повреждения в магистральных тепловых сетях в оборущения в магистральных тепловых сетях в сотопительный после повреждения в магистральных тепловых сетях (сетях в оборущения) после повреждения в магистральных тепловых сетях в оборущения в магистральных тепловых сетях в оборущения в магистральных тепловых сетях в оборущения в магистральных тепловых сетях (сетях в оборущения в магистральных тепловых сетях в оборущения в магистральных тепловых сетях (сетях в оборущения в магистральных тепловых сетях в оборущения в		5,1	8,2	5,0	5,2	6,0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных генловых сетях в отощительный период, час 7,1 8,2 6,1 18,9 8,9 Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях отопления после повреждения в остах горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в отопительный период, час 4,3 5,1 13,0 29,3 Всето среднее время восстановления горячего повреждения в магистральных тепловых сетях в теплоснабжения после повреждения в магистральных подате водоснабжения после повреждения в магистральных подате водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в те		no.	07	<u> </u>		
попределения в магистральных тепловых сетях в		нецк I епл	оСоыт»	1	l	
Отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях, час ЕТО №3 - ООО «Омерто Пранит» Бесто среднее время восстановления горячего повреждения в магистральных тепловых сетях срячего водоснабжения после повреждения в период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях порячего повреждения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях порячето водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях порячето водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях порячето водоснабжения в после повреждения в магистральных тепловых сетях порячето водоснабжения в после повреждения в магистральных тепловых сетях порячето водоснабжения в после повреждения в магистральных тепловых сетях порячето водоснабжения в магистральных тепловых сетях порячето водоснабжения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения в магистральных тепловых сетях об водоснабжения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения в распределительных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных пеловых сетях в водоснаб		7.1	0.2	<i>C</i> 1	10.0	9.0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях торячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения в после повреждения в сетях горячего повреждения в сетях торячего повреждения в магистральных тепловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях в могоничельных после повреждения в магистральных тепловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях в могоничельных после повреждения в магистральных телловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях, час телловых сетях, час телловых сетях в могоничельных после повреждения в магистральных и распределительных телловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях в могоничельных после повреждения в магистральных и распределительных телловых сетях в могоничельных полодения после повреждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистральных телловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях в могоничельный период, час телловых сетях порячего повреждения в магистральных телловых се		/,1	8,2	0,1	18,9	8,9
попреждения в распределительных тепловых сетях						
систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего повреждения в магистральных и распределительных ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранки» Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час Среднее время восстановления торячего водоснабжения после повреждения в распределительных ЕТО №03 - ООО «О В В В В В В В В В В В В В В В В		5.5	13	5.1	13.6	20.3
Среднее время восстановления горачего волоснабжения (в случае их наличия), час 4,3 5,1 5,1 13,0 29,3 волоснабжения (в случае их наличия), час всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях, час 6,2 6,4 5,3 13,8 24,8 ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзить» Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 4,5 4,3 4,1 23,6 45,4 Среднее время восстановления отопления после повреждения в теплоснабжения после повреждения в сетях горячего волоснабжения после повреждения в сетях горячего волоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в восто среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в потопительный период, час 5,8 6,1 5,6 15,6 30,5 ЕТО №04 - ООО «Ибочето» Среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных тепловых сетях в потопительный период, час 0,0<		3,3	4,5	3,1	13,0	27,5
водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных сетях в сто менерова восстановления отпения после повреждения в магистральных и распределительных сетях в сотоительных после повреждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в сетях порячего водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в сетях порячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в распределительных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в распределительных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в распределительных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в магистральных и распределительных бело сетях в сетях порячего поряждения в магистральных и распределительных сетях в сетях порячего поряждения в магистральных пелловых сетях в сетях порячего поряждения в магистральных тепловых сетях в сетях порячего поряждения в магистральных пелловых сетях в						
Водоснабжения (в случае их наличия), чае Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных боле в дологнательных праспределительных тепловых сетях, чае ТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит» ТО №04 - ООО «ООО «ООО «ООО «ОООО «ОООО «ООООО «ОООООО		4,3	5.1	5.1	13.0	29.3
Весто среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных сетях, чае ETO №03 - OOO «ЭнергоТраниит»		1,0	-,-	-,-	,-	,-
ВОВРЕЖДЕНИЯ В МАПГИТРАЛЬНЫХ И РАСПРЕДЕНИТЕЛЬНЫХ СЕТЯХ, ЧАС						
Tennobanx сетях, час		6,2	6,4	5,3	13,8	24,8
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в		ŕ	ĺ	ŕ	ĺ	ŕ
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час отопительный пе		нергоТра	нзит»		•	
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час отопительный пе	Среднее время восстановления теплоснабжения после	•				
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях (реднее время восстановления тепловых сетях (в. 3) (в. 4) (в.	повреждения в магистральных тепловых сетях в	4,5	4,3	4,1	23,6	45,4
повреждения в распределительных тепловых сетях (Среднее время восстановления после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 5,9 6,0 0,0 13,7 30,1 Восто среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 5,8 6,1 5,6 15,6 30,5 ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо одо одо одо одо одо одо одо одо о	отопительный период, час					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных праспределительных сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных праспределительных сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в случае их наличия), час ETO №04 - OOO «Сибэнерго»						
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в стят корячего водоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в водоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях (б.4 б.4 б.4 б.0 13.3 16.8 систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях (б.4 б.4 б.4 б.4 б.4 б.4 б.4 б.4 б.4 б.4		6,3	6,2	6,0	13,2	25,0
Водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час ветях горячего повреждения в магистральных тепловых сетях в распределительных тепловых сетях, час ветях горячего водоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в после повреждения в распределительных тепловых сетях в подоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях (а, 4 б, 4 б, 4 б, 6 б, 0 13, 3 16, 8 систем отопления, час: Тето №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в потопительный период, час ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего пороснабжения в катистральных и распределительных после повреждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистрал						
Водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных 5,8 6,1 5,6 15,6 30,5	1 1					
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 15,6 30,5		5,9	6,0	0,0	13,7	30,1
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 5,8 6,1 5,6 15,6 30,5 ETO №04 - ООО «Сибэнерго» ETO №04 - ООО «Сибэнерго» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо отопительный период, час 0,0 <						
ETO №04 - OOO «Сибэнерго» ETO №04 - OOO «Сибэнерго» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо одо одо одо одо одо одо одо одо о	* *	7 0	<i>c</i> 1	<i>5.6</i>	15.6	20.5
ETO №04 - OOO «Сибэнерго» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях (6,4 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 систем отопления, час: 6,4 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 (6,2) 14,8 (6,4 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 (6,2) 13,3 16,8 (6,2) 14,8 (6,2) 13,3 16,8 (6,2) 14,8 (6,2) 13,3 16,8 (6,2) 13,3 16,8 (6,2) 14,8 (6,		5,8	6,1	5,6	15,6	30,5
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо отопительный период, час 0,0						
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 0,0 0,		«Сиоэнері	i'O»			
отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 6,5 7,1 0,0 19,8 27,5 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ЕТО №05 - АО «Евразруда» ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо одо одо одо одо одо одо одо одо о		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 6,5 7,1 0,0 19,8 27,5 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ETO №05 - AO «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в о,0 0,		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 6,5 7,1 0,0 19,8 27,5 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях в пореждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 0,0 0						
систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего повреждения в магистральных и распределительных детем в тепловых сетях, час 6,5 7,1 0,0 19,8 27,5 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных детеловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в дологительный период, час 0,0		6.4	6.4	6.0	13.3	16.8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 6,5 7,1 0,0 19,8 27,5 Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в оло отопительный период, час 0,0		0,1	0,1	0,0	15,5	10,0
Водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час ВСЕТО №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в после повреждения в распределительных тепловых сетях в подоснабжения в распределительных тепловых сетях в подоснабжения после повреждения в распределительных тепловых сетях в подоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных после повреждения в магистральных тепловых сетях в подоснабжения после повреждения в подо	,					
Водоснабжения (в случае их наличия), час Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных — ETO №05 - AO «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в о,0	1 1	6.5	7.1	0.0	19.8	27.5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час ETO Ne05 - AO «Евразруда»			.,-	,,,	,-	,=
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 6,4 6,4 6,0 13,3 16,8 ETO №05 - АО «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо отопительный период, час 0,0						
ETO №05 - AO «Евразруда» ЕТО №05 - AO «Евразруда» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в одо отопительный период, час 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0		6,4	6,4	6,0	13,3	16,8
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в оло отопительный период, час 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0						
повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0	ETO №05 - AO «	Евразруда	a»			
отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях 0,0<						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях сорячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 0,0 0,	повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в распределительных тепловых сетях 0,0	отопительный период, час					
систем отопления, час: Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 0,0						
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час 0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего 0,0 <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></td<>						
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 тепловых сетях, час ETO №06 - ОАО «РЖД» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час 0,0				1		
тепловых сетях, час ЕТО №06 - ОАО «РЖД» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в о,0 отопительный период, час 0,0 одо одо одо одо одо одо одо одо одо од		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ETO №06 - ОАО «РЖД» Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в оло отопительный период, час 0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 0,0		<u>Λ "ΦΉ" π</u>	I	1	I .	
повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час 0,0		w wi мд»				
отопительный период, час Среднее время восстановления отопления после		0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Среднее время восстановления отопления после		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		0,0	0,0	8,3	0,0	0,0

Начили пападата д	2019	2020	2021	2022	2023
Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час	10,4	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	8,3	0,0	0,0
тепловых сетях, час ЕТО №07 - ООО Т	<u> </u> ГК «Солов	0.00			
	г к «Садов	зая» 			
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	3,7	0,0	10,1
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	<i>5</i> 7	0.0	16.1
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	5,7	0,0	16,1
тепловых сетях, час		, C	J		
ETO №09 - OOO «Paspes Б	унгурский	1-Северны	ıи»	1	
Среднее время восстановления теплоснабжения после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных тепловых сетях в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в распределительных тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
повреждения в магистральных и распределительных	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
тепловых сетях, час ЕТО №10 - ООО «Э	hrongo Tno				
Среднее время восстановления теплоснабжения после	нерго гра	нзит»			
повреждения в магистральных тепловых сетях в	7,9	7,9	6,0	17,2	28,6
	7,9	7,9	0,0	17,2	20,0
отопительный период, час					
Среднее время восстановления отопления после	5,0	5,1	5,0	16,5	24,0
повреждения в распределительных тепловых сетях	3,0	3,1	3,0	10,3	24,0
систем отопления, час:					
Среднее время восстановления горячего	1.2	5 1	0.0	14.0	25.0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего	4,3	5,1	0,0	14,9	25,9
водоснабжения (в случае их наличия), час					
Всего среднее время восстановления отопления после	5.0	5 1	5 1	16.6	24.2
повреждения в магистральных и распределительных	5,2	5,1	5,1	16,6	24,3
тепловых сетях, час	ия в Цере	141/211011140			
Сполнае время посетом полнаем долго постабжения постаб	ия г. пово 	Кузнецка			
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	6,3	9,0	6,3	15,9	21,1
отопительный период, час	0,5	7,0	0,5	13,3	41,1
Среднее время восстановления отопления после				<u> </u>	
повреждения в распределительных тепловых сетях	5,2	7,2	5,0	8,8	14,9
	3,4	1,4	3,0	0,0	14,7
Спания в промя посетиориания горямого					
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего	5,3	6,8	5,1	12,2	21,0
водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	3,3	0,8	3,1	12,2	21,0
Всего среднее время восстановления отопления после				<u> </u>	
• •	5,3	7,5	5,2	9,6	15,9
повреждения в магистральных и распределительных	3,3	1,3	3,2	9,0	13,9
тепловых сетях, час					

9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (http://docs.cntd.ru/document/499038726).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженернотехническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- ▶ показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (K₃);
- \triangleright показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (K_B);
- **>** показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (K_T);
- ightharpoonup показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (K_5);

- \triangleright показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек (K_p);
- ▶ показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (К_c);
 - > показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (Котк.те);
 - **»** показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (K_{нед});
- ▶ показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийновосстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) (К_{гот});
- ightharpoonup показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (K_n);
- ▶ показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (K_м);
 - **»** показатель наличия основных материально-технических ресурсов (K_{тр});
- ▶ показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ (К_{ист}).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как интенсивность отказов n_{ot} [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ab}/Q_{pacч.}$, где Q_{ab} — аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{pacч}$ — расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

В зависимости от полученных показателей надежности Кэ, Кв, Кт и Ки, источники тепловой энергии могут быть оценены как:

- высоконадежные при $K_9 = K_B = K_T = K_U = 1$;
- надежные при $K_9 = K_B = K_T = 1$ и $K_U = 0.5$;
- малонадежные при Ku = 0,5 и при значении меньше 1 одного из показателей Kэ, Kв, Kт;

- ненадежные - при $\mathrm{Ku}=0,2$ и/или значении меньше 1 у 2-х и более показателей Ks , Kt .

В зависимости от полученных показателей надежности тепловые сети могут быть оценены как:

- высоконадежные более 0,9;
- надежные 0,75-0,89;
- малонадежные 0,5-0,74;
- ненадежные менее 0,5.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется исходя из оценок надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Общая оценка надежности системы теплоснабжения определяется как наихудшая из оценок надежности источников тепловой энергии или тепловых сетей.

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

По существующему положению теплоэнергетический комплекс следует оценить как надежную, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению как удовлетворительную.

Таблица 9.15 - Показатели надежности и готовности энергосистем г. Новокузнецка к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	Kэ	K ₆	K _m	Kό	K_p	K _c	Котк.тс	Котк.ит	K _{Hed}	K_n	К м	K_{mp}	Kucm	Кгот	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Kmc	Оценка надежности тепловых сетей	Q факт/ $t_{ m ilde{ id}}}}}}}}} } }}}}}} } } } } } } } } } $	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
1	КТЭЦ	1	1	1	1	1,0	0,7	0,7	0,6	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,79	надежная	231,45	надежная
2	3СТЭЦ	2	1	1	1	1,0	0,7	0,7	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,87	надежная	356,66	надежная
3	Новоильинская газовая котельная	2	1	0,6	1	1,0	1,0	0,9	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,98	высоконадежная	5,33	малонадежная
4	Котельная кв. 24	2	1	0,6	1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	1,45	малонадежная
5	ДЕТД	3	1	1	1	1,0	0,7	0,7	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	высоконадежная	0,88	надежная	135,25	надежная
6	Абашевская районная котельная	10	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,8	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,95	высоконадежная	8,30	малонадежная
7	Байдаевская центральная котельная №2	10	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,7	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,95	высоконадежная	8,95	малонадежная
8	Зыряновская районная котельная	10	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,7	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,94	высоконадежная	16,55	малонадежная
9	Куйбышевская центральная котельная	10	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,92	высоконадежная	11,76	малонадежная
10	Котельная пос. Притомский	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,92	высоконадежная	4,12	малонадежная
11	Котельная №19	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,07	надежная
12	Котельная №72	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,03	надежная
13	Котельная УПК	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,11	малонадежная
14	Котельная ОРК «Таргай»	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	0,9	0,8	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,95	высоконадежная	0,36	надежная
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	0,6	0,8	0,6	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,84	надежная	0,88	малонадежная
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной Котельная №3 п.	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,8	0,8	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,93	высоконадежная	0,79	малонадежная
17	Абагур-Лесной	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,06	надежная
18	Котельная пос. Листвяги	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,7	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,94	высоконадежная	1,77	малонадежная
19	Котельная №6 Котельная №32	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,98	высоконадежная	0,14	малонадежная
20	(БПОУ)	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,98	высоконадежная	0,72	малонадежная
21	Котельная №1 п. Разъезд- Абагуровский	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,98	высоконадежная	0,25	малонадежная
22	Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,93	высоконадежная	0,31	малонадежная
23	Котельная проф. «Бунгурский»	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,23	малонадежная
24	Котельная «РТРС»	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,07	малонадежная
25	Котельная ОЦ «Голубь»	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,08	надежная
26	Котельная школы №1	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,09	малонадежная
27	Котельная школы №23	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	0,07	надежная
28	Котельная школы №37	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	1,00	высоконадежная	0,06	надежная
29	Котельная школы №43	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	0,08	надежная

№ п/п	Наименование теплоисточника	ЕТО	<i>K</i> ₂	K_{s}	K_m	Κó	K_p	K c	Котк.тс	Котк.ит	К нед	Kn	Км	K_{mp}	Kucm	Kzom	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Kmc	Оценка надежности тепловых сетей	Q факт/tч	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,04	малонадежная
31	Котельная школы №16	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,06	малонадежная
32	Котельная детского сада №123	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,01	малонадежная
33	Котельная ст. Полосухино	4	1	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,6	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	надежная	0,90	высоконадежная	0,21	надежная
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	4	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,03	малонадежная
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	5	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	16,55	малонадежная
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	6	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,90	высоконадежная	0,13	малонадежная
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	6	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,91	высоконадежная	2,70	малонадежная
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	6	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,91	высоконадежная	0,16	малонадежная
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	6	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,39	малонадежная
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	7	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,5	0,5	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	0,80	надежная	3,67	малонадежная
41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский- Северный»	9	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1	1	1	1	1	удовлетворительная	малонадежная	1,00	высоконадежная	0,10	малонадежная

9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным осуществление федерального на энергетического Правилами государственного надзора, соответствии расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за базовый период не зафиксированы.

9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за базовый период не зафиксированы.

9.8. Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом Х Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

Предусмотренная разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», система мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения городского округа Новокузнецк не определена.

Анализ и оценка надежности систем теплоснабжения городского округа Новокузнецк в соответствии с методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденными уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, не осуществлялись.

10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

10.1. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Технико-экономические показатели работы теплоснабжающих/теплосетевых организаций г. Новокузнецка по всем видам деятельности в сфере теплоснабжения, которые опубликовали отчетность в соответствии со стандартами раскрытия информации приведены в следующих таблицах.

Отчетность за 2024 г. опубликовали только две организации в г. Новокузнецке.

Технико-экономические показатели работы организаций г. Новокузнецка, которые опубликовали отчетность, изменились с 2023 до 2024 г. следующим образом:

- **АО "Кузнецкая ТЭЦ"** (в 2023 Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Сбыт. Тепловая энергия; в 2024 г. в виде деятельности добавленоно «Производство. Теплоноситель»):
- в 2023 г. выручка от продажи тепловой энергии составила 2 387 млн. руб., себестоимость 3 040 млн. руб. (в основном прочие расходы 1 424 млн. руб., расходы на топливо 824 млн. руб.) валовый убыток составил -653 млн. руб., установленная мощность 890,00 Гкал/ч, объем тепловой энергии, отпущенной потребителям 1 999,19 тыс. Гкал.
- в 2024 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла на 5,3% (до 2 515 млн. руб.), при этом себестоимость увеличилась на 15% (до 3 495 млн. руб.) (в основном за счет роста расходов на топливо и амортизацию); валовый убыток возрос на 51% (до -984 млн. руб.); установленная мощность источников не изменилась (890,00 Гкал/ч.), объем тепловой энергии, отпущенной потребителям снизился на 8% до 1 845,86 тыс. Гкал.
- **ООО** "**Кузбассэнерго**" (Передача. ТЭ; Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (СЦТ КТСР) (за 2024 г. контур КузТЭЦ)):
- в 2023 г. выручка от продажи услуг по передаче тепловой энергии составила 960 млн. руб., себестоимость 878 млн. руб. (в основном расходы на покупку тепловой энергии (мощности) − 346 млн. руб., прочие расходы − 144 млн. руб., расходы на оплату труда − 114 млн. руб.) валовая прибыль составила 81 млн. руб., данные об объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям за 2023 г. в отчетности не приведены.
- в 2024 г. выручка от продажи тепловой энергии выросла на 7% (до 1 027 млн. руб.), при этом себестоимость возросла на 10% (до 969 млн. руб.) (в основном за счет роста расходов на амортизацию, оплату труда основного персонала и расходов на

приобретаемую тепловую энергию); валовая прибыль снизилась на 29% (до 58 млн. руб.); данные об объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям за 2024 г. в отчетности не приведены.

В рассматриваемый период 2018-2024 гг. 10 TCO имеют действующие инвестиционные программы:

- "Западно-Сибирская ТЭЦ" филиал АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (на 2016-2018 гг., на 2019-2023 гг. и на 2024-2028 гг.);
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" (2016-2018 гг.);
 - ОАО "Межрегиональная теплосетевая компания" (2016-2018 гг.);
 - ООО "КузнецкТеплоСбыт" (2016-2018 гг. и 2019-2023 гг.);
 - ООО "Тепловые сети Новокузнецка" (2018 г. и 2019 г.);
 - OOO "Центральная ТЭЦ" (МКП "Центральная ТЭЦ") (2016-2018 гг.);
 - OOO "HTK" (2020-2024 гг.);
 - ООО "СибЭнерго" (2020-2024 гг.);
- ООО "Энерготранзит" (2020 г., на 2022-2026 гг., на 2024-2028 гг., на 2021-2032 гг.);
- AO "Кузбассэнерго" (в зонах бывших AO "МТСК" и ООО "ТСН") (2020 г., 2022-2028 гг.) (не корректировалась на 2024 г.).

Одна ТСО (ООО "Центральная ТЭЦ") в стандартах раскрытия информации информацию о результатах исполнения утвержденных инвестиционных программ за 2018 г. не привела. Большинство теплоснабжающих/теплосетевых организаций, которые имели утвержденные Инвестпрограммы на 2024 г. не предоставили отчетность в соответствии со стандартами раскрытия информации (в том числе данные об исполнении Инвестпрограммы) за 2024 г.

В следующей таблице приведены основные показатели инвестиционных программ, опубликованные в стандартах раскрытия информации организациями г. Новокузнецка, реализующими указанные инвестиционные программы за 2023-2024 гг., а также справочно приведены данные прошлой актуализации схемы теплоснабжения по выполнению инвестиционных программ за 2018-2023 гг.

Таблица 10.1 – Данные ТСО о результатах реализации утвержденных инвестиционных программ, отраженные в стандартах раскрытия информации, в 2018-2024 гг.

Наименование	АО "ЕВР ЗСМІ (№1)	A3 "I	О Кузнецкая ЭЦ" (№3)	АО "Межрегиона льная теплосетевая компания" (пер) (№4)	"КузнецкТеп	ООО "Тепловые сети Новокузнец ка" (№13)	"Централь ная ТЭЦ"	ООО "Центральная ТЭЦ" (ХОВ) (№15)	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")	ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго " (№12) (в контуре ООО "КТС")	" (№12) (в	ООО "Сибэнерго " (№12) (в контуре АО "РЖД")	ООО "Сибэнерго " (№12) (в контуре котельных)	ООО "Энерготранз ит" (№18) (комбинирова нная выработка ТЭ)	ООО "Энерготра нзит" (№18) (сбыт ТЭ)	ООО "Энерготран зит" (№18) (передача ТЭ)	ООО "Энерготранзи т" (№18) (некомбиниров анная выработка, передача и сбыт ТЭ)	збассэнерго'' (№29)
2018																			comi 13)	
Наименование ИП (мероприятия)	- нная прогр	нь пр тицио А "К амма Т сф те ни	нвестицио ная рограмма О Кузнецкая ЭЦ" в фере еплоснабже	системы централизован ного теплоснабжени я, за исключением тепловых сетей	ая программа ООО "КузнецкТепл оСбыт" в сфере теплоснабжен ия	подключени я потребителе й	Инвестицио нная программа (расширение бойлерной ТЦ, замена паропроводо в КЦ 2-ой очереди)	склада хим. реагентов XBO №3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Дата утверждения ИП Период действия ИП	- 2016-2		30.10.2015 016-2018	30.10.2015 2016-2018	2016-2018		08.11.2015 2016-2018	08.11.2015 2017-2018) -	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Цели	умень удель затрат - (повы КПД) сниже	шение ных шение пр	oouee	снижение	прочее	-		прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Капитальные вложения							,	,												
- план		49 872	11 700			3 805		н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
- факт Постановка на баланс в	Поста	49 872	489	Постановка не	1 724		н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
2018 г. Целевые показатели ИП за 2018 г.	не отр в стан раскр	ажена дартах		отражена в стандартах	41 289 в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- -	-
Расход топлива на 1 Гкал	<i>T</i>		162.4				,	,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	тут/Гкал	-	163,4	-	-	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
План 2019	тут/Гкал	-	164,2	-	-	-	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Наименование ИП (мероприятия)	нная прогр Запад - Сиби ТЭЦ - филие "ЕВР. ЗСМЬ	но- оской ла АО АЗ			"КузнецкТепл оСбыт" в сфере теплоснабжен ия	тепловых сетей в целях подключени я потребителе й			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дата утверждения ИП		4.2018 -		-	30.10.2018			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Период действия ИП Цели	удель затрат - (повы	шение ных		-	2019-2023 Прочее	2019 Прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<u>-</u> -	-	-	- -	-
Капитальные вложения		ние йности												<u></u>	<u></u>	-				
- план		99 430 -		-	1 472				-	-	-	-	_	-	-	-	-	-		-
- факт		99 430 -		-	842				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Постановка на баланс в 2019 г.	в стан	ажена ⁻ дартах		-	842	Постановка не отражена в стандартах			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Целевые показатели ИП за 2019 г.	раскр			-	в стандартах раскрытия не отражены	в стандартах раскрытия не отражены			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2020	i							Ī	1		ĺ	1								1

Вероприятия Перевонне П	Наименование		AO "EBPA3 3CMK" (№1)	АО "Кузнецкая ТЭЦ" (№3)	АО "Межрегиона льная теплосетевая компания" (пер) (№4)	"КузнецкТеп	ООО "Тепловые сети Новокузнец ка" (№13)	ООО "Централь ная ТЭЦ" (ТЭ) (№15)	ООО "Центральн ая ТЭЦ" (ХОВ) (№15)	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")	ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго " (№12) (в контуре ООО "КТС")	ООО "Сибэнерго " (№12) (в контуре ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго " (№12) (в контуре АО "РЖД")	котельных)	(комбинирова нная	ООО "Энерготра нзит" (№18) (сбыт ТЭ)	ООО "Энерготран зит" (№18) (передача ТЭ)	ООО "Энерготранзи т" (№18) (некомбиниров анная выработка, передача и сбыт ТЭ)	бассэнерго" (№29)
Processor Proc	(мероприятия)						-			я или модернизация существующи х объектов системы центрплизова нного теплоснабжен ия		ия или модернизац ия	нная программа в сфере теплоснабже ния ООО "Сибэнерго" по контуру теплоснабже ния ЗС ТЭЦ	нная программа в сфере теплоснабже ния ООО "Сибэнерго" по контуру теплоснабже ния Центрально й ТЭЦ	-	программа в сфере теплоснабже ния ООО "Сибэнерго" по контуру теплоснабже ния котельных Новокузнецкого ГО	"Энерготранзи т" (г. Новокузнецк) в сфере теплоснабжен ия на 2020 год			нная программ сфере теплосна ния АО "МТСК" 2020 год	Инвестиционна я программа в сфере теплоснабжени я ООО "ТСН" на 2020 год
Part				-	<u>-</u>		-	-	-		-				-				-		
12 (05) 1378 2.946 1500 2.200 2.545 1.485 2.948	Цели -			-	-	-//-	-	-	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности;	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производств о; снижение аварийности	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производств о; снижение аварийности	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производств о; снижение	-	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производств о; снижение	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение	-	-		-
Decramona ne damer a Decramona Decra			121 055	-	-	1 378	-	-	-	2 546	=	86 096	27 390	53 474	-	15 485	25 458	-	-	- 5	513 2 970
1.15 1.15				-	-	1 276	-	-	-	2 546	-	1 369			-			-	-	- Постаног	0 0
Воссунатия Становате и программа Становате и пр			не отражена	-	-	1 275	-	-	-	2 545	=	1 369			-		отражена	-	-	_	
Нисстицион пова программа (разрама разрама	2020 г.		раскрытия	-	-	раскрытия не	-	-	-	раскрытия не	-	раскрытия	раскрытия	раскрытия	-	раскрытия	раскрытия не	-	-	- раскрыти	я раскрытия не
Дата утверждения ИП - 30.10.2018 19.11.2020 19.11.2020 10.10.1.2020 19.11.2020 29.10.2019 29.10.2019 29.10.2019 29.10.2019 29.10.2019 30.10.2020 30.10.2020 10.10.2021	Наименование ИП		нная программа № 313 от 30.10.2018 АО "ЕВРАЗ 3СМК" в сфере теплоснабжения в отношении систем теплоснабжения, на территории городского округа Новокузнец к на 2019-			ая программа №305 от 30.10.2018 ООО "КТС" в сфере теплоснабжен ия в отношении объектов на 2019-2023	-	-	-	ая программа в сфере теплоснабжен	нная программа в сфере геплоснабже	нная программа в сфере теплоснабже ния	нная программа №355 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго" в сфере теплоснабже ния в отношении систем теплоснабже ния, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024	нная программа №356 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго" в сфере теплоснабже ния в отношении систем теплоснабже ния, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024	нная программа №355 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго" в сфере теплоснабже ния в отношении систем теплоснабже ния, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024	нная программа №357 от 29.10.2019 ООО "Сибэнерго" в сфере теплоснабже ния в отношении систем теплоснабже ния, на территории ГО Новокузнецк на 2020-2024	ая программа от 30.10.2020 ООО "ЭнергоТранз ит" в сфере теплоснабжен ия по модернизации и реконструкции единого комплекса объектов, на территории ГО Новокузнецк	ная программа от 30.10.2020 ООО "ЭнергоТран зит" в сфере теплоснабже ния по модернизаци и и реконструкц ии единого комплекса объектов, на территории ГО Новокузнецк	ая программа №375 от 01.10.2021 ООО "ЭнергоТранз ит" в сфере теплоснабжен ия по модернизации и развитию имущественн ого комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2021-2032		-
Цели		-		-	-		-	-	-												-
прочее прочее прочее прочее				-	-		-	-	-		прочее	уменьшение удельных затрат (повышение	уменьшение издержек на производств о; снижение аварийности	уменьшение издержек на производств о; снижение аварийности		уменьшение издержек на производств о; снижение аварийности	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности;	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство ; снижение аварийности;	уменьшение удельных затрат (повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности;	-	

Part																					
Part	Науманарания		"EBPA3		"Межрегиона		"Тепловые	000	"Центральн		"НТК"	"НТК"	"Сибэнерго	"Сибэнерго	"Сибэнерго	"Сибэнерго	"Энерготранз ит" (№18)	"Энерготра	"Энерготран	"Энерготранзи т" (№18)	AO "Kunfingguyanga" (Mc20)
March Marc	паименование			кузнецкая ТЭЦ" (№3)	компания"	лоСбыт'' (№8)	Новокузнец	FF100 WWAA	(XOB)		зоне АО	зоне ООО	контуре ООО	контуре	контуре АО	контуре	нная выработка	' нзит'' (№18)	(передача	выработка, передача и	АО кузоассэнерго (1922)
Section 19 19 19 19 19 19 19 1	плон		92 102			627	,			0	0	16 910	0	0	0	61 122	70 701		21 269		
December Company Com				-	-			-	-	0	0		0	0	0					-	-
Company Comp				-	-			-	-	U	0		Постановка	Постановка	Постановка			1		-	
Company of the Comp				-	-	512	-	-	-	0	0	1								-	- -
Second Control Sec			•			в станлартах				в станлартах	в станлартах								1 1		
Process Proc			•	-	-		-	-	-	-	-	-	-			_				-	
Dimocromes ETC Dimocromes	2021 Г.	l '																			
Management 11 12 13 13 13 13 13 13	2022																				
Page 14 Page	(мероприятия)	-	-//-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-//-	№445 от 28.1 "ЭнергоТран теплоснаб модерн имущественно на террит Новокузнецк	10.2021 ООО изит" в сфере бжения по изации ого комплекса, гории ГО к на 2022 год		я программа №447 от 28.10.2021 ООО "ЭнергоТранзит " в сфере теплоснабжения по модернизации и развитию имущественног о комплекса, на территории ГО Новокузнецк на	я программа №493 от 29.10.2021 АО "Кузбассэнерго " в сфере теплоснабжени я пв отношении имущественног о комплекса, на территории ГО Новокузнецк на 2022-2028 годы
Lilis		-		_	-	30.10.2018	-	-	-	-	_	_	-	_	-	-//-			-//-		- 29.10.2021
Figure	Период действия ИП	-	-//-	_	-	-//-	-	-	-	-	_	_	-	_	-	-//-	2 0)22	-//-		- 2022-2028
1945 1946	Цели	-	-//-	-	-	-//-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	издержек на производств	про	чее	удельных затрат (повышение КПД); снижение аварийности;	(повышение КПД); уменьшение издержек на производство; снижение аварийности;	- прочее
Page 1	Капитальные вложения																				-
Постанова на бадаме Постанова на предъежна на предъе					-	399	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
2022 F.				-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-				31 412	63 917	
Page				-	-		_	-	-	-	-	-	-	-	_				44 637	8 930	Постановка не
Pacceparation Pacceparatio	2022 г.																				отражена
2023 Не отражена	Целевые показатели ИП за																				
2023	2022 г.			-	-		-	-	-	-	-	-	-	-		раскрытия не отражены	отражены				
Памиченование ИП	2023		пе отражены			отражены										пе отражены	отражены	отражены	отражены	отражены	отражены
Омероприятия			//																		"
Дати уверждении ИП - //-	(мероприятия)	<u> </u>	-//-		<u> </u>		<u></u>					<u></u>		<u> </u>			<u> </u>		<u> </u>		-//-
Период действия ИП	Дата утверждения ИП	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Пели варийности ; повышение надежности надежности надежности и энергетиче кой емкости	Период действия ИП	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	//-
Капитальные вложения -	Цели		аварийности ; повышение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	надежности и энергетической
- план 352 651																					эффективности
- факт 375 523			252.551	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 50.510
Постановка на балане в 2023 г.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50 510
2023 г.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 78 899
Целевые показатели ИП за 2023 г.				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановка не отражена
на производство единицы гут/Гкал 0,1681	Целевые показатели ИП за		пе отражена	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- план тут/Гкал 0,1681	на производство единицы			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- факт тут/Гкал 0,1689		тут/Гиол	N 1601	_	_	 _	 _			_	_	_		_	<u> </u>			1_	<u> </u>		_
					_	-	-	-	<u>-</u>	- -	_	_	- -		- -	<u>-</u>	_	<u>-</u>	-	- -	<u>-</u>
	Отношение величины	ry 1/1 KäJI	- 0,1009		_	<u> </u>	<u>t</u>	_	_	_	_	L	_		L	_	_	 	<u> </u>	_	

Наименование	Ед. изм.	AO "EBPA3 3CMK" (№1)	ткузнецкая ТЭЦ" (№3)	АО "Межрегиона льная теплосетевая компания" (пер) (№4)	"КузнецкТеп	ООО "Тепловые сети Новокузнец ка" (№13)	"Централь	яя ТЭП"	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "КТС")	ООО "НТК" (№10) (в зоне АО "КТЭЦ")	ООО "НТК" (№10) (в зоне ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго " (№12) (в контуре ООО "КТС")	ООО "Сибэнерго " (№12) (в контуре ООО "ЭТ")	ООО "Сибэнерго " (№12) (в контуре АО "РЖД")	'' (№12) (в	ООО "Энерготранз ит" (№18) (комбинирова нная выработка ТЭ)	"Эпотготпо	ООО "Энерготран зит" (№18) (передача ТЭ)	ООО "Энерготранзи т" (№18) (некомбиниров анная выработка, передача и сбыт ТЭ)	АО "Кузбассэнерго" (№29)
технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети																				
- при передаче ТЭ		_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- план	Гкал/м2	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3,01
- факт - при передаче ТН	Гкал/м2		-	_	-	-	-	_	_	-	-	_	_	_	-	-	-	-		3,01
- план	тонн/м2	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		7,95
- факт	тонн/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		7,95
Величина		_	_	_	_	_	-	_	_	-	_	_	_	_	_	_	_	_		
технологических потерь - при передаче ТЭ																				
- план	Гкал/год		-	-	-	-	-	_	-	-	-	-	-	-	-	<u>-</u>	-	-		297 998,70
- факт	Гкал/год	<u> </u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-		-	-		297 979,70
- при передаче ТН		_	-	-	-	-	-	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- план	тонн/год	-	-	-	-	-	-	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		786 454,80
- факт 2024	тонн/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		786 447,80
Наименование ИП (мероприятия)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-//-
Дата утверждения ИП	-	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-//-
Период действия ИП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-//-
Цели	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		повышение надежности и энергетической эффективности
Капитальные вложения		-	-	-	-	-	-	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		24,000
- план - факт		-	_	_	_	_	_	_	_	_	-	-	_	_	-	-	_	-	- <u>-</u>	34 890 56 354
Постановка на баланс в 2023 г.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		Постановка за счет ввода в эксплуатацию не отражена
Целевые показатели ИП за 2024Γ .		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
удельный расход топлива на производство единицы ТЭ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- план	тут/Гкал	-	-	-	-	-	-	_	_	-	-	-	-	-	-	_	-	-		_
- факт	тут/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- при передаче ТЭ			-	-	-		-	-	-		-		-	-	-	-	-	-		
- план	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3,01
- факт	Гкал/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- -	3,01
- при передаче ТН - план	тонн/м2	-	-	_	-	-	-	-	_	-	-	-	-	_	_	_	-	- -	- - _ -	7,96
- факт	тонн/м2	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	_	-	-	-	-	-	-	_ -	7,90
Величина технологических потерь			-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- при передаче ТЭ		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
- план	Гкал/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- -	298 133,70
- факт - при передаче ТН	Гкал/год	<u> </u>	_	- -	-	-	_	-	_	-	-	-	-	-	-	_	-	-	<u>- </u>	298 186,50
- при передаче т п - план	тонн/год	-	-	-	_	-	-	-	_	_	-	_	-	_	_	_	-	_	_ -	787 925,80
	тонн/год				1	1					1		1				1	1		787 925,80

10.2. Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены данные теплоснабжающих (теплосетевых) организаций о технико-экономических показателях ТСО г. Новокузнецка в соответствии с Приложением 19 методических указаний за 2024 г. актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 10.2 — Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2 924,548	3 125,208	3 080,994	3 124,305	3 309,601
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	1 542,095	1 659,695	1 671,736	84,304	1 653,112
в паре*	тыс. Гкал	50,187	55,491	88,324	84,304	81,784
в горячей воде	тыс. Гкал	1 491,908	1 604,204	1 583,412	0,000	1 571,328
С коллекторов источника в тепловые сети**	тыс. Гкал	1 378,712	1 459,808	1 403,551	1 492,213	1 651,163
в паре	тыс. Гкал	469,042	494,551	458,524	588,795	762,889
в горячей воде	тыс. Гкал	909,670	965,257	945,027	903,418	888,274
Операционные (подконтрольные) расходы***	тыс. руб.	341 379	325 980	368 519	452 383	548 922
Неподконтрольные расходы***	тыс. руб.	81 743	86 549	94 032	163 715	115 288
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя***	тыс. руб.	499 329	555 157	742 595	861 105	901 332
Прибыль***	тыс. руб.	46 382	12 680	2 103	311 265	28 796
ИТОГО необходимая валовая выручка***	тыс. руб.	968 833	980 366	1 207 248	1 788 467	1 594 337

^{* -} не регулируемый вид деятельности

Таблица 10.3 — Таблица П19.1. Технико-экономические показатели источников тепловой энергии МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	45,453	62,920	56,412	59,374	59,313
С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	45,453	62,920	56,412	59,374	59,313
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал	45,453	62,920	56,412	59,374	59,313
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 772	18 755	21 859	25 229	29 571
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 154	22 540	15 358	16 104	21 408
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	43 008	52 830	48 062	53 818	54 836

^{** -} собственное потребление

^{*** -} в доле на регулируемую деятельность по потребительскому рынку

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Прибыль	тыс. руб.					
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	63 934	94 126	85 279	95 151	105 815

Таблица 10.4 — Таблица П19.2. Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ЗСТЭЦ в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО "КузнецкТеплоСбыт") за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал			1 467,936	1 433,369	1 446,948
С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал					
3С ТЭЦ	тыс. Гкал			1 411,524	1 373,995	1 387,635
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал					
МП ГУ ЖКХ	тыс. Гкал			56,412	59,374	59,313
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал					
в паре	тыс. Гкал					
в горячей воде	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал			255,637	267,980	258,527
то же в %	%			17,4	18,7	17,9
Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал			1 212,298	1 165,389	1 188,421
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.					
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.					
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	_			764 846	912 493	1 030 237
Прибыль	тыс. руб.			16 834	34 757	45 100
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.			-380 780	-518 466	-637 721

Таблица 10.5 – Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт») за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	21,071	27,240	25,885	25,487	27,899
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	-				
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	16,942	16,942	16,942	16,942	16,942
то же в %	%	9,0%	9,3%	9,9%	10,0%	9,2%
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	66,283	66,283	66,283	66,283	66,283
то же в %	%					
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	165,561	182,658	171,888	168,782	183,693
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	-				
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	18 199	28 324	29 783	34 675	44 930
Внереализационные расходы	тыс. руб.	0	0	0		
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие	тыс. руб.	15	46	43	51	71

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
расходы из прибыли)						
Налог на прибыль	тыс. руб.	4	12	11	13	18
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	18 218	28 381	29 837	34 739	45 019
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	0	0		
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 218	28 381	29 837	34 739	45 019

Таблица 10.6 – Таблица П19.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 03 (ООО «ЭнергоТранзит») за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	-	31,728	37,426	35,378	35,778
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	-	99,257	88,135	92,241	72,974
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	-	12,224	12,224	12,224	12,224
то же в %	%	-	0,012	0,012	0,012	0,011
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	-	44,812	44,812	44,812	44,812
то же в %	%	-	0,451	0,508	0,486	0,614
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	-	997,950	1 027,219	997,020	1 065,699
Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	-				
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	-	85 446	53 967	69 118	67 568
Внереализационные расходы	тыс. руб.	-				
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	_	-	223	218	273	294
Налог на прибыль	тыс. руб.	-	56	55	68	74
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	-	85 725	54 240	69 459	67 936
Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	0	0	0	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	-	85 725	54 240	69 459	67 936

Таблица 10.7 — Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ТЧ-15 ст.Новокузнецк-Сортировочный) за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал			20,061		
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал					
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал					
то же в %	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)						
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 619	2 246	1 976	23 087	32 779
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 225	1 768	2 083	6 552	7 677
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	71	0	12	20 932	20 258

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Прибыль	тыс. руб.	7 962	6 301	5 974	420	700
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	52 725	63 748

Таблица 10.8 — Таблица П19.4. Технико-экономические показатели в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 06 (ОАО «РЖД», Котельная ПМС-2 ст. Абагур-Лесной) за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал			1,998		
в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал					
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал					
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал					
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал					
то же в %	тыс. Гкал					
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)						
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0	0	0	1 639	1 739
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	0	0	1 173	1 099
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0	0	0	1 919	1 903
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	12	22
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0	0	0	2 285	2 704

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В настоящем разделе приведены технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными в Постановлении Правительства РФ от 05.07.2013 г. № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования».

Сведения приведены по всем теплоснабжающим/теплосетевым организациям г. Новокузнецка, которые опубликовали данные и содержат данные, сформированные службами ТСО и опубликованные на сайте ФАС России.

В настоящей разработке схемы теплоснабжения, в соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 г. № 154, данный раздел содержит описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В следующей таблице приведены основные технико-экономические показатели деятельности за 2023-2024 гг. организаций г. Новокузнецка (по всем видам деятельности).

Таблица 10.9 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций в г. Новокузнецке в 2023-2024 гг.

		1	1	1	1	3				6	8	10	10
Наименование №	Ед. изм.	AO "EBPA3 3CMK"	AO "EBPA3 3CMK"	AO "EBPA3 3CMK"	AO "EBPA3 3CMK"		АО "Кузнецкая ТЭЦ	•		ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)	ООО "КузнецкТеплоСбыт "		000 "НТК"
Период		2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 024	Изменения относитель абсолютны е значения	но 2023	2 023	2 023	2 023	2 023
Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинирован ная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	тво. ТН (хим.очищ енная вода)	производства ЭЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ
ЦСТ		ТЭ ЗС ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазосна бжения	Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТран зит"	-		-			- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)	- (г. Новакузнецк)	контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО"КузнецкТе плоСбыт"
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	1 137 660	14 562	35 118	77 670	2 387 384	2 515 063	127 679	5,3%	18 405	1 830 126	128 153	131 409
Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	1 490 389	28 949	57 883	76 771	3 040 050	3 495 303	455 253	15,0%	119 403	2 320 649	114 540	53 824
2.1. Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	912 493	6 845	274
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	698 406	0	0	0	824 418	1 122 668	298 250	36%	0	0	0	0
2.2.1. газ природный по регулируемой цене													
2.2.1.1. Объем	тыс. м3	0	0	0	0	8 378	8 991	613	7%	0	0	0	0
2.2.1.2. Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	0	0	5,60 4 302	5,20 4 497	195	-7%	0	0	0	0
2.2.1.3. Стоимость доставки 2.2.1.4. Способ приобретения	тыс.руб. х	0	0	0	0	4 302	Торги/аукционы	195	5%	0	0	0	0
2.2.1.4. Способ приобретения 2.2.2. газ природный по нерегулируемой цене	Λ	-	-	-	-	-	торги/аукционы			-	-	-	-
2.2.2.1. Объем	тонна	13 841	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.2.2. Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,85	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.2.3. Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.2.4. Способ приобретения	X	-	-	-	-	-	-			-	-	-	-
2.2.3. мазут			_										
2.2.3.1. Объем	тонна	12,36	0	0	0	548,00	981,96	434	79%	0	0	0	0
2.2.3.2. Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	17,15	0	0	0	23,66	28,69	5	21%	0	0	0	0
2.2.3.3. Стоимость доставки 2.2.3.4. Способ приобретения	тыс.руб.	0	0	0	0	427 Торги/аукцион	786 Торги/аукцион	359	84%	0	0	0	0
2.2.4. уголь каменный	X	-	-	-	-	торги/аукцион	торги/аукцион			-	-	-	-
2.2.4.1. Объем	тонна	310 236	0	0	0	418 711	452 161	33 450	8%	0	0	0	0
2.2.4.2. Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	1,35	0	0	0	1,76	2,26	0	28%	0	0	0	0
2.2.4.3. Стоимость доставки	тыс.руб.	94 849	0	0	0	20 914	20 577	-337	-2%	0	0	0	0
2.2.4.4. Способ приобретения	X	-	-	-	-	Торги/аукцион	Торги/аукцион			-	-	-	-
2.2.4. Прочее		610.0==	_										
2.2.4.1. Объем	тонна	218 827	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.4.2. Стоимость за единицу объема 2.2.4.3. Стоимость доставки	тыс.руб.	0,47	0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.2.4.4. Способ приобретения	тыс.руб. х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3. Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	19 182	88	177	24 278	0	0	-	-	6 736	0	11 629	7 324
2.3.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	2,5	2,5	2,2	5,2	0,0	0,0	-	-	4,4	0,0	7,3	7,4
2.3.2 Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч	7 527	35	79	4 661	0	0	-	-	1 523	0	1 588	993
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	2 791	0	10	24
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	3 403	0	0	9 142	0	21 946	21 946	100%	0	0	0	0
Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного	тыс.руб.	123 871	1 970	10 610	16 161	362 707	400 381	37 674	10%	36 143	0	15 317	11 784

	1	-	3				6			10
							ОАО «РЖД» (филиал	8	10	10
№ Ед. изм.	O "EBPA3 AC BCMK"	О "ЕВРАЗ ЗСМК"	2	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	,,		Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)	ООО "КузнецкТеплоСбыт "	000 "НТК"	000 "НТК"
	2 023	2 023	2 023	2 024	Изменения относительна абсолютны е значения		2 023	2 023	2 023	2 023
уст.мощностью ТЭ производства ЭЭ 25 МВт и более	ередача. ТЭ (х ен	тво. ТН хим.очищ нная вода)	ТЭ. Комбинированна я выработка с уст.мощностью производства ЭЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ
ЦСТ ТЭЗСТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ ЗСМК" по сетям цеха Теплогазосна бугения по сетям цеха Теплогазосна бугения по сетям цеха Теплогазосна бугения по сетям цеха Теплогазосна по сетям цех	редача ТЭ контуре ООО нергоТран зит"	-		-			- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)	- (г. Новакузнецк)	контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО"КузнецкТе плоСбыт"
производственного персонала, в т.ч.:										
производственного персонала	8 026	12 236	275 149	303 379	28 230	10%	27 717	0	11 764	9 051
труда основного производственного персонала	2 583	3 926	87 558	97 002	9 444	11%	8 426	0	3 553	2 733
Расходы на оплату труда и страховые взносы на 2.7. обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП, в т.ч.:	0	0	0	0	-	-	8 400	41 208	0	0
2.7.1. Расходы на оплату труда АУП тыс.руб. 0 0	0	0	0	0	-	-	6 442	30 468	0	0
Страховые взносы на обязательное социальное 2.7.2. страхование, выплачиваемые из фонда оплаты тыс.руб. 0 0 труда АУП	0	0	0	0	-	-	1 958	10 740	0	0
нематериальных активов	1 209	4 901	125 824	119 117	-6 707	-5%	6 808	11	1 160	578
	1 209	4 901	0	119 117	119 117	100%	6 808	11	1 160	299
2.8.2. Расходы на амортизацию нематериальных активов тыс.руб. 0 0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	279
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности тыс.руб. 371 0	0	0	32	0	-32	-100%	0	1 917	5 729	10 179
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе: тыс.руб. 0	0	0	0	0	-	-	0	680	20 864	9 187
2.10.1. Расходы на текущий ремонт тыс.руб. 0 0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.10.2. Расходы на капитальный ремонт тыс.руб. 0 0	0	0	0	0	-	-	0	0	0	0
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе: тыс.руб. 0 0	0	0	0	0	-	-	0	24 421	16 152	10 645
2.11.1. Расходы на текущий ремонт тыс.руб. 0 0 2.11.2. Расходы на капитальный ремонт тыс.руб. 0 0	0	0	0	0	-	-	0	393	0	0
Расуолы на капитальный и текуний ремонт	-		Ü	Ü		00/	Ü		Ŭ	
2.12. основных средств	10 534	8 287	333 838	362 540	28 702	9%	0	0	35 164	2 725
Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех 2.12.1. организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	сутствует от	тсутствует	есть	есть			отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
Прочие расходы, которые подлежат отнесению на	35 353	14 002	1 423 905	1 468 651	44 746	3%	58 525	1 339 919	1 670	1 104
Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и	-22 765	899	-652 666	-983 858	-331 192	51%	0	-518 466	13 613	77 585
Huarag manga in the manual of partition of p	-22 765	899	-67 052	-459 090	-392 038	585%	-100 998	34 757	13 613	77 585
Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации О 0 0 0	0	0	0	0	-	-	0	0	13 611	5 454
5. Изменение стоимости основных фондов за счет: тыс.руб. 0 0	0	0	31 260	174 086	142 826	457%	0	-3 754	0	0
5.1. Изменение стоимости основных фондов за счет: тыс.руб. 0 0	0	0	31 260	-5 079	-36 339	-116%	0	0	0	0

			1		1	1		1		3					6		8			10		10
№	Наименование	Ед. изм.	AO "EBPA3 3CMK"	AO "H 3CM	EBPA3 MK"	AO "EBPA 3CMK"	3 AO "F 3CM				AO "	Кузнецкая ТЭЦ			ОАО «РЖД» (фил Кузбасский территори участок ЗСД по тепловодоснабжении ЦД по тепловодоснаб	альный о о – СП		юСбыт	000	0 "НТК"	00	00 "НТК"
]	Период		2 023	2 (023	2 023	20)23		2 023		2 024	Изменения относитель абсолютны е значения		2 023		2 023			2 023		2 023
]	Вид деятельности		Производство ТЭ. Комбинирован ная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	Пере Т	едача. Э	Передача. ТЭ	тво.	. ТН очищ	Комб я вы уст.м произ 25 М	оизводство ТЭ. бинированна биработка с мощностью вводства ЭЭ Вт и более; быт. ТЭ	Ком в уст про 25] Прог	изводство ТЭ. Бинированная ыработка с мощностью изводства ЭЭ МВт и более; изводство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство Т Некомбинирован выработка		Передача. Сбыт. Т		Пер	едача. ТЭ	Пер	редача. ТЭ
I	ЦСТ		ТЭ 3С ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ 3СМК"	Теплог	ача ТЭ ям цеха газосна ения	Передача Тов в контуре ООО "ЭнергоТра зит"		-		54 678		-			- (г.Югра, г.Безовс Промышленновский І Новокузнецк, Прокопь МО)	МО, г.	- (г. Новакуз	внецк)	тепло	контур оснабжения ООО огоТранзит"	тепло	контур поснабжения О"КузнецкТе плоСбыт"
	Изменение стоимости основных фондов за счет их звода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	(0	0	(0		54 678		27 213	-27 465	-50%	0		0			0		0
1 7 1 2 1	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	(0	0	(0		-23 418		-32 292	-8 874	38%	0		0			0		0
1 7 / I	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	(0	0	(0		0		179 165	179 165	100%	0		0			0		0
6.	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	-		-	-		-	Portal/ e.aspx d=542	orta/DownloadPag aspx?type=12&gui =542b4ac7-aa34-		//portal.eias.ru/P DownloadPage.a ype=12&guid=8 32b-d14d-4e7b- -4ba04cdc92d0			-		https://portal.eia tal/DownloadPag type=12&guid= e-250c-4f44-8 f66278f660	ge.aspx? 9aea6bd 3516-	tariff.i _file?p df52-	://regportal- ru/disclo/get o_guid=edba -ff70-4c9a- ad08- c6b063f80	tariff.i _file?j df52	s://regportal- f.ru/disclo/get ?p_guid=edba 2-ff70-4c9a- ad08- ec6b063f80
7. T	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для геплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 307,50	0,	00	0,00	0,	00				0	0%	3,94		590,09			0,00		0,00	
7.1		Гкал/ч		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Артышта ШЧ	1,40	с коллекторов ЗС ТЭЦ	569,29	-	-	-	-
7.2		Гкал/ч		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Абагур-Лесной	0,77	с коллекторов газовых котельных	20,80	-	-	-	-
7.3	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Новокузнецк - Соортировочный	12,68	-	-	-	-	-	-
7.5		Гкал/ч Гкал/ч		-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Бирюлинская кот. Юрга	0,24	-	-	-	-	-	-
7.9		г кал/ч Гкал/ч		-	-			-	-	-	-	-	-	-	кот. Промышленная	8,22	-	_	-		-	-
8. p	Гепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	727,23	0,	00	0,00	0,	00		933,14		890,60	-43	-5%	ЭЧ и РСП 23,62	<u> </u>	596,34			25,58		56,30
9. c	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления оегулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	3 119,29	903	3,42	1 176,84	8 19	01,03	2	2 027,49		1 860,88	-167	-8%	37,43		0,00			0,00		0,00
9.1 T	Объем приобретаемой регулируемой организацией ГЭ в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,	00	0,00	0,	00		0,00		0,00	-	-	0,00		1 433,37	,		0,00		0,00
10. д	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	1 542,78	168	3,78	997,02	5 53	88,77		1 999,19		1 845,86	-153	-8%	34,08		1 165,39)	1	172,27		196,86
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	1 542,78	168	3,78	997,02	5 53	88,77		997,14		866,43	-131	-13%	29,09		271,75			0,00		0,00
10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов	тыс. Гкал	0	(0	0	(0		109,69		751,40	642	585%	29,09		271,75			0,00		0,00
К	которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0		0	0		0		596,74	1	376,46	-220	-37%	0,00		893,64			172,27		196,86

				1	1			1	1			3					6		8			10		10
Nº	Наименование	Ед. изм.		"EBPA3 CMK"	AO "E 3CM			EBPA3 MK"	AO "EI 3CM				AO ".	Кузнецкая ТЭЦ	•		ОАО «РЖД» (фил Кузбасский территорі участок ЗСД п тепловодоснабжениі ЦД по тепловодоснаб	иальный о ю – СП	ООО "КузнецкТепло	Сбыт	000	Э "НТК"	00	о "нтк"
	Период			2 023	2 0:	23	2 (023	2 02	23		2 023			Изменения относитель абсолютны е значения	но 2023	2 023		2 023			2 023		2 023
	Вид деятельности		Комбиная вы уст.мо прои ЭЭ 2	зводство ТЭ. инирован пработка с ощностью зводства 5 МВт и более	_		Т		тво. ′ (хим.о	ГН чищ вода)	Комби я вы уст.м произи 25 МІ	изводство ТЭ. инированна работка с ощностью водства ЭЭ Вт и более; быт. ТЭ	Ком в уст про 25 Про	изводство ТЭ. абинированная выработка с г. мощностью визводства ЭЭ МВт и более; изводство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство Т Некомбинирован выработка		Передача. Т Сбыт. ТЭ	ГЭ; '	Пере	едача. ТЭ	Пер	едача. ТЭ
	ЦСТ		фил	С ТЭЦ - иала АО АЗ ЗСМК"	Переда по сетя Теплога бжен	м цеха азосна	в ког Ос "Энер	цача ТЭ нтуре ОО эгоТран ит"	-					-			- (г.Югра, г.Безов Промышленновский Новокузнецк, Прокоп МО)	МО, г.	- (г. Новакузн	іецк)	тепло	сонтур снабжения ООО гоТранзит"	тепло	контур оснабжения "КузнецкТе поСбыт"
	нормативам потребления коммунальных ресурсов																							
	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год		0,00	0,0	00	0,	,00	0,0	0		0,00		0,00	-	-	3,35		254,49			4,46		0,35
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал/год		0,00	25,	49	15	5,89	0,0	0		0,00		0,00	-	-	3,35		267,98			4,46		0,35
-	- Среднесписочная численность основного	-		-	-			-	-			-		-	-	-	-		-			-		-
	производственного персонала	чел.		98,0	2,0			0,0	16,			256,9		487,0	230	90%	166,0		0,0			27,0		31,0
14.	Среднесписочная численность АУП Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками	чел.		0,0	0,0	0	0	0,0	0,0)		166,8		0,0	-167	-100%	29,0		40,0			2,0		2,0
	ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по																							
15.	регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал	1	68,10	0,0	00	0,	,00	0,0	0		0,00		166,80	167	100%	213,00		0,00			0,00		0,00
15.1		кг у.т./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		219,50	-	-	-	-	-	-
15.2 15.3		кг у.т./Гкал кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Абагур-Лесной кот. Новокузнецк - Соортировочный	211,50 174,30	-	-	-	<u>-</u> -	-	-
15.4	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	-	-	-	-	-	-
15.5		кг у.т./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Бирюлинская	222,50	-	-	-	-	-	-
15.7		кг у.т./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Юрга кот. ст.Промышленная	227,20	-	-	-	-	-	-
	Фактический УРУТ при производстве ТЭ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	РСП	218,00	-	-	-	-	-	-
16.	источниками ТЭ, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у.т./Гкал		68,90	0,0	00	0,	,00	0,0	0		157,23		166,65	9	6%	213,00		0,00			0,00		0,00
16.1 16.2		кг у.т./Гкал кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Артышта ШЧ кот. Абагур-Лесной	219,50 211,50	-	-	-	-	-	-
16.3		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Новокузнецк - Соортировочный	174,30	-	-	-	-	-	-
16.4	отдельно по источникам в г. Новокузнецке	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Промышленная ЭЧ	218,00	-	-	-	-	-	-
16.5 16.7		кг у.т./Гкал кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. Бирюлинская кот. Юрга	222,50 227,20	-	-	-	-	-	-
16.8		кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	кот. ст.Промышленная РСП	218,00	-	-	-	-	-	-
17.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по	тыс. кВт*ч/Гкал		0,00	0,0	00	0,	,00	0,0	0		0,05		0,05	0	0%	0,04		0,00			1,35	I	5,04

		1	1	1	1	3				6	8	10	10
Nº	Наименование Ед. изм.	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	AO "EBPA3 3CMK"	AO "EBPA3 3CMK"	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"		АО "Кузнецкая ТЭГ	["		ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)	ООО "КузнецкТеплоСбыт	000 "НТК"	000 "НТК"
	Период	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 024	Изменения относитель абсолютны е значения	но 2023	2 023	2 023	2 023	2 023
	Вид деятельности	Производство ТЭ. Комбинирован ная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более	с Передача.	Передача. ТЭ	тво. ТН (хим.очищ	Производство ТЭ. Комбинированна я выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Сбыт. ТЭ	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст.мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более; Производство ТН; Сбыт. ТЭ			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка	Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ
	цст	ТЭ 3С ТЭЦ - филиала АО "ЕВРАЗ 3СМК"	Передача ТЭ по сетям цеха Теплогазосна бжения	Передача ТЭ в контуре ООО "ЭнергоТран зит"	-		-			- (г.Югра, г.Безовский, Промышленновский МО, г. Новокузнецк, Прокопьевский МО)	- (г. Новакузнецк)	контур теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит"	контур теплоснабжения ООО"КузнецкТе плоСбыт"
	договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности												
	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	4,25	4,01	0	-6%	0,73	0,00	0,00	0,00
19.	Информация о показателях технико- экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы

		12	12	14	23					29	1		
Наименование		ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"	ООО "Теплоснаб"	МП "ГУЖКХ"			AC) "Куз(бассэнерго	,11		
№ Период	Ед. изм.	2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 024	Изменения потносительна бсолютные значения	o 2023	2 023	2 024	Изменения относитель абсолютны значения	е %
Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированн ая выработка	П (тех присоед теп	ередача. ТЭ; одключение нологическое инение) к системе лоснабжения			тех присоед теп	. ТЭ; Подключение нологическое инение) к системе лоснабжения		
ЦСТ		г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новакузнецк	г. Новокузнецк	MTCK (KTCP)	МТСК (контур КузТЭЦ)			MTCK (3TCP)	МТСК (контур ЗС ТЭЦ)		
1. Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	432 799	3 365	25 687	95 479	959 552	1 026 751	67 199	7%	515 677	543 085	27 408	5%
2. Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс.руб.	522 695	1 823	25 685	94 298	878 250	968 794	90 544	10%	333 020	303 583	-29 436	-9%
2.1. Расходы на приобретаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	908	4 622	0	345 933	369 446	23 513	7%	118 269	119 492	1 223	1%
2.2. Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива	тыс.руб.	54 079	0	4 622	48 350	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1. газ природный по регулируемой цене													
2.2.1.1. Объем	тыс. м3	0	0	0	7 458	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2. Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	0	6	0	0	-	-	0	0	-	
2.2.1.3. Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	5 496	0	0	-	-	0	0	-	+
2.2.1.4. Способ приобретения	Х	-	-	-	Прямые договоры без торгов	-	-			-	-		
2.2.1. дизельное топливо	_			^			_						+
2.2.1.1. Объем	тыс. м3	0	0	0	7,55	0	0	-	-	0	0	-	
2.2.1.2. Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	0	40,85	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.3. Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	О Правила подоровил	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.4. Способ приобретения	Х	-	-	-	Прямые договоры без торгов	-	-			-	-		
2.2.4. Уголь каменный													
2.2.4.1. Объем	тонна	26 057	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	
2.2.4.2. Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2 13 631	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.4. Способ приобретения	тыс.руб.			0	0	0	0	-	-	0	-	-	
2.2.4. Прочее	X	Торги/аукционы	-	-	-	-	-			-	-		+
2.2.4.1. Объем	тонна	0	0	4,34	0	0	0	_	_	0	0	_	+ _
2.2.4.2. Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	1 041	0	0	0	_	_	0	0	_	+_
2.2.4.3. Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	_	0	0	_	_
2.2.4.4. Способ приобретения	X	-	-	-	-	-	-			-	-		
2.3. Расходы на приобретаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	34 039	0	1 377	4 573	96 816	101 558	4 742	5%	43 411	45 439	2 028	5%
2.3.1 Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	5,4	0,0	7,0	6,3	4,5	4,7	0	5%	4,6	4,8	0	4%
2.3.2 Объем приобретения ЭЭ	тыс. кВт*ч		0	197	727	21 502	21 476	-26	0%	9 496	9 514	18	0%
2.4 Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	6 457	0	12	3	0	0	-	-	0	0	-	-
2.5 Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	726	0	0	441	0	15	15	100%	0	0	0	100%
2.6. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование,	тыс.руб.	140 640	0	2 930	12 453	113 990	142 136	28 146	25%	45 939	47 383	1 444	3%
выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в т.ч.:													
2.6.1. Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	106 034	0	2 250	9 565	88 283	109 945	21 662	25%	35 546	36 587	1 041	3%
2.6.2. Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс.руб.	34 606	0	680	2 889	25 707	32 192	6 485	25%	10 393	10 796	403	4%
2.7. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП, в т.ч.:	тыс.руб.	8 153	0	5 066	7 325	0	0	-	-	0	0	-	-
2.7.1. Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	6 276	0	3 891	5 617	0	0		-	0	0	-	-
2.7.2. Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда АУП	тыс.руб.	1 878	0	1 175	1 708	0	0	-	-	0	0	-	-
2.8. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	2 527	0	212	9 342	74 844	107 333	32 489	43%	68 120	36 587	-31 533	-46%
2.8.1. Расходы на амортизацию основных средств	тыс.руб.	2 527	0	212	9 342	0	60 132	60 132	100%	0	36 303	36 303	100%
2.8.2. Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс.руб.	0	0	0	0	0	47 201	47 201	100%	0	284	284	100%
2.9. Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	9 650	212	25	216	739	1 019	280	38%	1	1	0	35%
2.10. Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	195 086	684	0	0	0	0	-	-	0	0	_	1 -
2.10.1. Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0		-	0	0	-	
2.10.2. Расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.11. Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	13 458	0	0	1 233	0	0	-	-	0	0	-	<u> </u>
2.11.1. Расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	

		12	12	14		23					29			
Наименование		ООО "Сибэнерго"	ООО "Сибэнерго"	000		МП "ГУЖКХ"			AC) "Куз(бассэнерг	0"		
№ Период	Ед. изм.	2 023	2 023	"Теплос 2 02		2 023	2 023	2 024	Изменения и относительна абсолютные значения	3 2024 o 2023	2 023	2 024	Изменения относитель абсолютны значения	ьно 2023 ie
Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. ТЭ	Передач	а. ТЭ	Производство ТЗ Некомбинирован ая выработка	IH(те присое)	Іередача. ТЭ; Іодключение эхнологическое динение) к систем плоснабжения	re		(те присое, те	а. ТЭ; Подключение хнологическое динение) к системе плоснабжения		
ЦСТ		г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО		знецк	г. Новокузнецк	(KTCP)	КузТЭЦ))		(3TCP)	МТСК (контур ЗС ТЭЦ)		
2.11.2. Расходы на капитальный ремонт 2.12. Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс.руб.	0 51 934	0	1 61	6	0 4 078	102 110	0 117 144	15 034	15%	17 963	0 26 312	8 349	46%
Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех	тыс.руб.	31 934	U	1 01	U	4 076	102 110	117144	13 034	13%	17 903	20 312	0 349	40%
2.12.1. организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	-	отсутствует	отсутствует	отсутст	вует	отсутствует	есть	отсутствует			отсутств ует	отсутствует		
2.13. Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	5 946	20	9 82	4	6 284	143 818	130 143	-13 675	-10%	39 317	28 369	-10 948	-28%
3. Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-89 896	1 542	2		1 180	81 302	57 957	-23 345	-29%	182 658	239 502	56 844	31%
4. Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс.руб.	-89 896	1 542	2		2	909 742	-34 995 406	-35 905 148	3947 %	909 742	-34 995 406	-35 905 148	3947
4.1. Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	0		0	0	0	-	-	0	0	-	-
5. Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс.руб.	0	0	0		-1 707	0	28 954	28 954	100%	0	20 272	20 272	100%
5.1. Изменение стоимости основных фондов за счет: 5.1.1 Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб. тыс.руб.	0	0	0		6 425 7 963	0	28 954	28 954	100%	0	19 585 687	19 585 687	100%
5.1.2 Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатации	тыс.руб.	0	0	0		-1 538	0	0	-	_	0	007	-	-
5.2. Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	0		0	0	0	_	-	0	0	_	_
6. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	-	https://regportal- tariff.ru/disclo/get_file? p_guid=ba18e1a6- b522-44d9-a934- b95fe7d6c795	https://regportal- tariff.ru/disclo/get_fil e?p_guid=ba18e1a6- b522-44d9-a934- b95fe7d6c795	https://porta Portal/Down e.aspx?type: d=0a747c6 403c-86 1a07019	nloadPag =12&gui a-95b6- 6e5-	https://regportal- tariff.ru/disclo/get ile?p_guid=97f8e: 1-a960-43c8-983e 8adba64311a7	5f -	https://portal.eias u/Portal/Downlor Page.aspx?type= &guid=d55aa539 8bd5-4e6d-b369 e4ab7b2fd1df	ad 12 9- 1-		-	https://portal.eias.ru /Portal/DownloadPa ge.aspx?type=12&g uid=d55aa539- 8bd5-4e6d-b369- e4ab7b2fd1df	ı	
7. Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	84,25	0,00	0,00)	20,80	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
7.4	Гкал/ч	Котельная посёлка 31,75 Притомский Котельная № 1		-	-				-	-			-	-
7.6	Гкал/ч	посёлка 6,25 Абагур-Лесной Котельная № 2		-	-		- -		-	-			-	-
7.7	Гкал/ч	посёлка 6,80 Абагур-Лесной Котельная № 3		-	-		- -		-	-			-	-
7.8	Гкал/ч	посёлка 0,70 Абагур-Лесной Котельная № 1		-	-		- -		-	-			-	-
7.9 отдельно по источникам в г. Новокузнецке	Гкал/ч	разъезд- Абагуровский Котельная № 2		-	-		- -		-	-	- -		-	-
7.10	Гкал/ч	разъезд- Абагуровский Котельная		-	-				-	-			-	-
7.11	Гкал/ч	посёлка 22,00 Листвяги		-	-				-	-			-	-
7.12	Гкал/ч	Котельная № 6 3,00		-	-		- -		-	-			-	-
7.13	Гкал/ч	Котельная № 4,10		-	-		- -		-	-			-	-
7.15	Гкал/ч	ОРК "Таргай" 1,78		-	-		- -		-	-			-	-
7.16	Гкал/ч	Котельная "РТРС" 1,38		-	-				-	-			-	-
7.17	Гкал/ч	Котельная станции 2,69		-	-				-	-			-	-

			12	12	14	23					29			
	Наименование		ООО "Сибэневго"	ООО "Сибэнерго"	000	МП "ГУЖКХ"			AC) "Kv36	бассэнерго)"		
№		E z zove	обо сполерго	обо сполерго	"Теплоснаб"	WIII 1 V XXXX		1	Изменения 1		П	, 	Изменения 1	2024
		Ед. изм.							относительн				относительн	-
	Период		2 023	2 023	2 023	2 023	2 023	2 024	абсолютные		2 023	2 024	абсолютные	
									значения	%0			значения	%0
			Производство ТЭ.			П		ередача. ТЭ;			Передача	а. ТЭ; Подключение		
	Вид деятельности		Некомбинированная		Передача. ТЭ	Производство ТЭ. Некомбинированн		одключение кнологическое				кнологическое		
	энд долгоныности		выработка; Передача		породала. 19	ая выработка		цинение) к системе				цинение) к системе		
			ТЭ; Сбыт. ТЭ			*	теп	поснабжения				лоснабжения		
	ЦСТ		г. Новокузнецк,	г. Новокузнецк, Новокузнецкий МО	г. Новакузнецк	г. Новокузнецк	MTCK	МТСК (контур				МТСК (контур ЗС		
			Новокузнецкий МО Полосухинская	новокузнецкии МО		-	(KTCP)	КузТЭЦ)			(3TCP)	ТЭЦ)		
-	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых			116	21.61	20.00	0.00	0.00			0.00	0.00		
8.	видов деятельности	Гкал/ч	3 265,00	1,16	21,61	20,80	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
9.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления	тыс. Гкал	84,98	0,00	21,61	60,05	0.00	0,00	_	_	0.00	0,00	_	_
	регулируемых видов деятельности Объем приобретаемой регулируемой организацией ТЭ в рамках осуществления		,	,	<u> </u>	,	- ,	r			- ,	,		
9.1	регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	351,31	0,00	-351	-100%	137,92	0,00	-138	-100%
10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках	тыс. Гкал	75,23	0,00	53,04	59,37	0,00	0,00		_	0,00	0,00		_
	осуществления регулируемых видов деятельности		Ť	,	ŕ	ŕ		,	-	-	, i	, in the second	-	-
10.1	По приборам учета	тыс. Гкал	17,57	0,00	53,04	59,37	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.1.1	Определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-
10.2	Расчетным путем	тыс. Гкал	4	0	0	0	0	0	-	-	0	0	_	-
10.3.	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления	тыс. Гкал	53	0	0	0	0	0	_	_	0	0	_	_
10.5.	коммунальных ресурсов		33	U	0	U	U	U	-	_	U	U	_	_
11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	17,34	0,00	4,44	0,00	295,04	295,04	0	0%	126,97	126,87	0	0%
		тыс.							_					
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	Гкал/год	9,74	0,44	4,44	0,00	351,31	348,07	-3	-1%	137,92	126,87	-11	-8%
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	238,0	0,0	5,0	12,5	0,0	206,0	206	100%	0,0	206,4	206	100%
14.	Среднесписочная численность АУП Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для	чел.	8,0	0,0	5,0	5,6	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-
1.5	осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой	/100	222.10	0.00	0.00	155.50	0.00	0.00			0.00	0.00		
15.	организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя	кг у.т./Гкал	223,10	0,00	0,00	157,70	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
	(показателей), утвержденного уполномоченным органом)													
	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ, используемыми для													
16.	осуществления регулируемых видов деятельности в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам ТЭ (в зависимости о т показателя	кг у.т./Гкал	211,38	0,00	0,00	211,38	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
	(показателей), утвержденного уполномоченным органом)													
						Котельная								
16.1		кг у.т./Гкал				Авиаторов, 146,30 56A	- -		-	-	- -		-	-
	отдельно по источникам в г. Новокузнецке					Котельная								
16.2		кг у.т./Гкал				Авиаторов, 158,50	- -		-	-			-	-
						1-B								
	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых	тыс.	83,56	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0	-100%	0.01	0,00	0	-100%
17.	видов деятельности	кВт*ч/Гкал	83,30	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0	-100%	0,01	0,00	U	-100%
	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ,													
18.	отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления	куб. м/Гкал	2,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
	регулируемых видов деятельности													
	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ,													
19.	ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:													
	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории г. Новокузнецка, является Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее РЭК Кузбасса). Ранее эти функции выполняла Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области (далее – РЭК КО), но Постановлением Губернатора Кемеровской области-Кузбасса от 24.12.2019 г. №91-пг Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области была переименована в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса. Далее постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 №142 было утверждено Положение о Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...» настоящий раздел содержит описание цен и тарифов, установленных с учетом последних трех лет (2023-2025 гг.). Кроме того, для оценки изменений тарифов с момента предыдущей актуализации схемы справочно приведены данные о тарифах, действовавших в 2017-2022 г.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

На территории г. Новокузнецка тарифы в сфере теплоснабжения действовали в 2017-2025 гг. для 10-23 регулируемой организации, при этом число TCO в 2025 г. относительно 2024 г. не изменилось (10 TCO).

В 2025 г. были отмечены следующие изменения в утвержденных ценах (тарифах):

Тарифы на тепловую энергию

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Новокузнецке можно сделать следующие выводы:

- Тарифы:
 - в 2025 г. перечень TCO и зон деятельности, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился.
- Максимальный темп роста тарифов:
 - с 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных на 2 п/г 2024 г., при этом по одной ТСО отмечено снижение тарифов:
 - о МП «ГУЖКХ» снижение тарифа на 10,5%.

- с 2 п/г 2025 г. по отдельным TCO рост тарифов был в пределах 11,9%, однако по большинству организаций отмечен более значительные темпы роста:
 - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифов с коллекторов ТЭЦ и для компенсации потерь – на 20,7%, реализации от ТЭЦ – на 19,5%; рост всех тарифов от котельных – на 16,8%;
 - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 20,0%, тарифа для конечных потребителей – на 19,2%;
 - OOO «КузнецкТеплоСбыт» рост тарифа на компенсацию потерь на 18,4%;
 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов с коллекторов и на компенсацию потерь на 17,0%, на тепло для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго» - на 13,3%;
 - о ООО «СибЭнерго» рост тарифа реализации на 14,0%.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

Количество организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, в 2025 г. относительно 2024 г. не изменилось (6 TCO), однако в конце 2025 г. тарифы ООО «Теплоснаб» на услуги по передаче тепла утратили силу.

- Тарифы:
 - в 2025 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, при этом тарифы ООО «Теплоснаб» на услуги по передаче тепла в конце 2025 г. утратили силу.
- Максимальный темп изменения тарифов:
 - 1 п/г 2025 г. тарифы большинства ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с на 2 п/г 2024 г., при этом по двум ТСО произошли изменения:
 - ООО «НТК» тарифы в зоне ООО «Кузнецктеплосбыт» были скорректированы в сторону уменьшения с 16.04.2025 г.;
 - АО «Кузбассэнерго» тарифы на 2025 г. установлены с разделением на тарифы в части собственных сетей и тарифы в части сетей по концессионному соглашению, при этом тарифы, установленные с данным разделением на 2025 г. ниже, чем тариф

по всему имуществу, действовавший в 2024 г. не менее, чем на 27.2%.

- с 01.07.2025 г тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 12,0%, но по нескольким ТСО отмечены более значительные изменения отмечен по следующим организациям:
 - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост на 75,8%;
 - ООО «НТК» на услуги по передаче ТЭ, реализуемой ООО «ЭнергоТранзит» - рост на 69,8%.

Тарифы на теплоноситель

Количество организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель в 2025 г. относительно 2024 г. не изменилось (4 TCO).

- Тарифы:
 - в 2025 г. перечень TCO и зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменился.
- Максимальный темп роста тарифов:
 - с 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 2 п/г 2024 г.;
 - с 2 п/г 2025 г. тарифы для ТСО установлены с ростом:
 - OOO «ЭнергоТранзит» рост тарифов на теплоноситель от ТЭЦ на 18,0-19,5%, на теплоноситель от котельных на 16,8%;
 - о ООО «СибЭнерго» рост на 14,0%;
 - о ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» рост на 12,0%;
 - OAO «ЕВРАЗ 3СМК» рост на 11,7%.

Тарифы на ГВС в открытых системах

Тарифы на ГВС в открытых системах действовали в 2025 г. для 6 ТСО, что соответствует 2019-2024 г.

- Тарифы:
 - в 2025 г. перечень TCO и зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменился.
- Максимальный темп роста тарифов:
 - на 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО кроме ОАО «РЖД» не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных на 2 п/г 2024 г. При этом

тарифы ОАО «РЖД» на 1 п/г 2025 г. увеличились на 1,2-1,3% в связи ростом компонента на теплоноситель на 5,9%;

- на 2 п/г 2025 г. для ОАО «РЖД» и ООО «КузнецкТеплоСбыт» тарифы были установлены с ростом в пределах 11,7%. По остальным ТСО темпы роста были более значительные:
 - о ООО «ЭнергоТранзит»:
 - для потребителей от ТЭЦ рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 19,5%;
 - для потребителей от котельных рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 16,8%.
 - о ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа на 17,6-17,7% (в т.ч. компонент на теплоноситель − рост на 11,7%, компонент на теплоэнергию − рост на 19,2%);
 - о ОАО «Кузнецкая ТЭЦ»:
 - для потребителей с коллекторов рост на 16,0-16,1%
 (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию рост на 17,0%)
 - для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго" рост тарифа на 13,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию рост на 13,3%).
 - OOO «СибЭнерго» рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 14,0%;

Плата за подключение к системе теплоснабжения

На 2025 г. в г. Новокузнецке установлена плата за подключение к системе теплоснабжения для двух организаций в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (без ограничения подключаемой нагрузки потребителей):

- AO «Кузбассэнерго» (филиал «МТСК»);
- ООО «ЭнергоТранзит».

Плата за подключение к системе теплоснабжения объектов с нагрузкой более 0,1 Гкал/ч на 2025 г. не установлена, при этом продолжает действовать постановление РЭК КО, установившее плату для ООО "ТСН" с 2019 г. (с 02.12.2019 г. ООО "ТСН" реорганизовано в виде присоединения к АО «Кузбассэнерго»).

В индивидуальном порядке плата за подключение к системам теплоснабжения в 2025 г. установлена для ООО "ЭнергоТранзит" два раза для подключения двух объектов.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

На 2025 г. в г. Новокузнецке установлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (как и в 2019-2024 гг. – только для АО «Кузнецкая ТЭЦ») со снижением на 1,2% относительно платы, установленной на 2024 г.

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

На территории г. Новокузнецка в 2017 г. тарифы в сфере теплоснабжения действовали для 23 регулируемой организации в сфере теплоснабжения, в 2018 г. число организаций сократилось до 22, в 2019 г. - до 20, в 2020-2022 гг. сократилось до 13, в 2023-2025 гг. до 10.

Организации, имеющие действующие тарифы в сфере теплоснабжения в 2017-2025 гг., приведены в следующей таблице:

Таблица 11.1 — Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.

N₂	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	AO "EBPA3 3CMK"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	1	1	0	0	0	0	0	0	0
	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"	1	1	до 19.12		0	0	0	0	0
5	АО "РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод"	до 12.12	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок ЗСД по тепловодоснабжению – СП ЦД по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
	OOO "HTK"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
12	ООО "Сибэнерго"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
14	ООО "Теплоснаб"	1	1	1	1	1	1	1	1	до 28.11
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0	0	0
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0	0
17	ООО "ЭнергоСеть"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0	0
	ООО "ЭнергоТранзит"	c 22.11	1	1	1	1	1	1	1	1
	ООО "ЮжГ"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
20	ООО ТК "Садовая"	c 03.11	1	0	0	0	0	0	0	0
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области	1	до 28.03	0	0	0	0	0	0	0

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Ŋoౖ	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
23	МП "ГУЖКХ"	0	c 20.04	1	1	1	1	1	1	1
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	()	0	0	0	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	0	0	0	0	0
29	АО "Кузбассэнерго"	0	0	c 19.12	1	1	1	1	1	1
30	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"	0	0	0	0	c 30.04	до 01.09	0	0	0
	Итого	23	22	20	13	13	13	10	10	10

11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на отпущенную тепловую энергию и количестве отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности каждой из ЕТО г. Новокузнецка, а также средневзвешенный тариф от ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Данные о средних тарифах и объемах отпуска приняты в соответствии с протоколами заседаний РЭК КО/РЭК Кузбасса об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

Средневзвешенный тариф от ЕТО в г. Новокузнецке рассчитан в соответствии с формулой, приведенной в Методических указаниях.

Перечень ЕТО г. Новокузнецка, определенных в Схеме теплоснабжения и ее актуализациях до 2024 г., а также примечания по деятельности ТСО и установленных для нее тарифах на тепловую энергию приведен в следующей таблице:

Таблица 11.2 – Таблица П20.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ETO на 2024	№ ETO на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 196	1 274	1 373	1 424	1 486	1 704	1 741
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	1 063	1 166	1 208	1 258	1 516	1 988	2 096
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (от ЦТЭЦ)	1 534	1 589	1 677	1 744	1 891	2 202	2 329
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	2 175	2 315	-	-
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	1 737	2 051	2 243	2 346	3 036	4 600	4 880
05	05	05	АО «Евразруда»*	1 182	_*	_*	_*	_*	_*	_*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная на ст. Новокузнецк-Восточный)	1 442	1 543	1 676	_*	_*	_*	_*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный)	1 442	1 543	1 676	1 746	1 808	2 060	2 153

№ ETO на 2024	№ ETO на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
			ОАО «РЖД» (котельная ж/д							
06	06	06	больницы ст. Новокузнецк п.	1 442	1 543	1 676	1 746	_*	_*	_*
			Точилино)							
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	_*	_*	2 376	2 467	2 561	2 921	3 060
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур- Лесной ПМС-2)	1 780	1 871	1 984	2 071	2 145	2 396	2 510
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур- Лесной ПМС-2) (через сети ООО "СибЭнерго")	_*	_*	2 684	2 796	2 902	2 921	3 421
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	946	_*	_*	_*	_*	_*	_*
09	-09	09	ООО «Разрез Бунгурский- Северный»*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
10	10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	_**	_**	_**	_**	_**	3 222	3 409
не ЕТО	не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	_*	_*	_*	_*	_*	_**	_**

^{* -} теплоснабжающие организации, которые поставляют тепловую энергию по ценам (тарифам), определяемым договорами, заключенными по соглашению сторон (нерегулируемые тарифы).

Таблица 11.3 – Таблица П20.2. Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации **№**01-10 2024 актуализации схемы теплоснабжения, тыс. Гкал

№ ETO на 2024	№ ETO на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1 869,5	1 854,3	1 665,5	1 665,5	1 665,5	1 615,5	1 616,2
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	1 273,8	1 264,5	1 263,5	1 273,0	1 269,1	1 221,6	1 235,6
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (от ЦТЭЦ)	1 244,3	1 181,5	1 184,1	1 023,1	1 023,1	1 001,9	1 000,9
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	1	1	1	5,0	5,0	-	-
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	578,1	571,2	571,2	502,5	83,2	83,2	83,2
05	05	05	AO «Евразруда»*	158,8	_*	_*	_*	_*	_*	_*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная на ст. Новокузнецк-Восточный)				_*	_*	_*	_*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный)	2,3	2,3	2,0	1,9	1,4	1,9	1,6
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино)					_*	_*	_*
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельные на ст. Новокузнецк через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	2,6	3,4	3,3	3,4	3,3
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2)	2,4	1,3	1,0	0,3	0,3	0,3	0,3
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2) (через сети ООО "СибЭнерго")	-	-	1,3	0,6	0,7	0,6	0,7
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	27,5	_*	_*	_*	_*	_*	_*
09	09	09	ООО «Разрез Бунгурский- Северный»*	_*	_*	_*	_*	_*	_*	_*
10	10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	_**	_**	_**	_**	_**	378,0	378,0
не ЕТО	не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	_*	_*	_*	_*	_*	_**	_**

^{** -} теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

 	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
		ИТОГО	5 157	4 875	4 691	4 475	4 051	4 306	4 320

^{* -} теплоснабжающие организации, которые поставляют тепловую энергию по ценам (тарифам), определяемым договорами, заключенными по соглашению сторон (нерегулируемые тарифы).

^{** -} теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

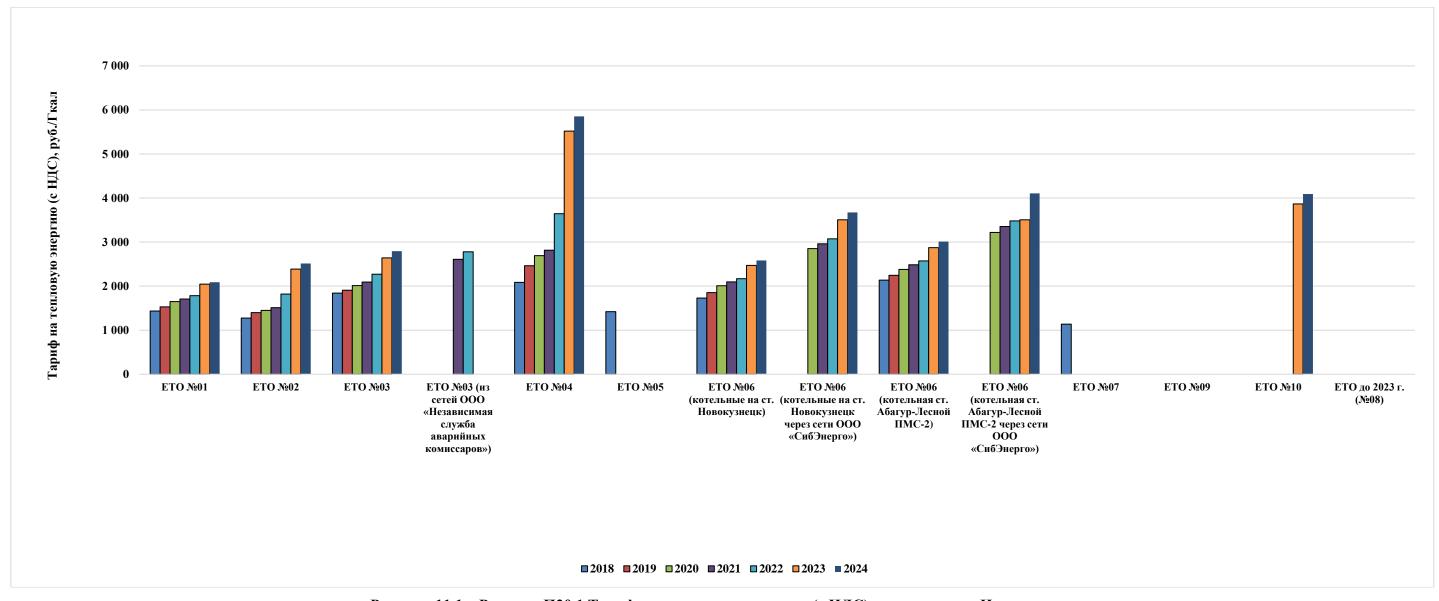


Рисунок 11.1 – Рисунок П20.1 Тарифы на тепловую энергию (с НДС) в поселении г. Новокузнецк

Таблица 11.4 — Таблица П20.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

Наименование поселения, городского округа, города федерального значения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
г. Новокузнецк	1 304	1 414	1 513	1 555	1 632	2 091	2 187

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В настоящей разработке схемы теплоснабжения в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, здесь и далее отражены изменения в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее – РЭК КО)/Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса), зафиксированные за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения (за 2024 г.). Кроме того, приведены данные о тарифах, утвержденных на 2017-2023 гг. и на 2025 г.

На территории г. Новокузнецка в период 2017-2025 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 7-16 организаций (в зависимости от года):

Таблица 11.5 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-

2025 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию

No	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	AO "EBPA3 3CMK"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	АО "Евразруда" Абагурский филиал	1	1	0	0	0	0	0	0	0
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД»	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	0	0	0	0	0	0	0
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9	ООО "Мечта-НК"	1	1*	1*	0	0	0	0	0	0
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбинат"	1	1*	1*	0	0	0	0	0	0
12	ООО "Сибэнерго"	c 01.08	1	1	1	1	1	1	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	c 04.07	1	1	1	1	1	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	1*	1*	1*	0	0	0	0	0	0
20	ООО ТК "Садовая"	c 03.11	1	0	0	0	0	0	0	0
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по Кемеровской области	1	до 28.03	0	0	0	0	0	0	0
22	ОАО "Ремонтно-эксплуатационное управление"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	МП "ГУЖКХ"	0	c 20.04	1	1	1	1	1	1	1
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ООО "Водоканал"	1	1	1	1	0	0	0	0	0
	Итого	15	16	12	8	7	7	7	7	7

^{* -} тарифы TCO на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.»).

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2017-2019 гг., на 2020-2023 гг. и на 2024-2025 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 11.6 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.

п	<u> </u>		2017			2018					019		
Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему і	
ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"									**	" FO /	2022		
Зона деятельности			г. Новокузнецк, зо	на теплоснабжения					Ново	кузнецкий ГО (до (Западно-Си			
вид деятельности						: ТЭ с коллекторов							
- потребители (ГВ), руб./Гкал	455,36	-	473,12	3,9%	473,12	-	493,94	4,4%	493,94	-	513,70	4,0%	
- население (с НДС), руб./Гкал	537,32	-	558,28	3,9%	558,28	-	582,85	4,4%	-	-	i -	-	
вид деятельности				Поставка ТЭ потре	бителям				I	Реализация ТЭ коне	ечным потт	ебителям	
- потребители (ГВ), руб./Гкал	492,99	-	512,21	3,9%	512,21	-	534,75	4,4%	534,75	-	559,41	4,6%	
- население (с НДС), руб./Гкал	581,73	-	604,41	3,9%	604,41	-	631,01	4,4%	=	-	-	-	
реквизиты документов			Постановление Р	ЭК КО от 27.11.201	5 №628 (на 2016-2	2018 гг.)			Постано	овление РЭК КО от 202	т 27.11.2018 23 гг.)	3 №397 (на 2019	
Зона деятельности	г. Новокузнецк	, зона теплоснабжен	ния Западно-Сибирской Т	· ` ` -	· •	ным к тепловым сет	ям ООО "Шах	ста Юбилейная")	(Зап		ГЭЦ (для п овым сетяг ейная"))	отребителей,	
вид деятельности				Отпуск ТЭ потреб						Реализ	ет вида	Т	
- потребители (ГВ), руб./Гкал	689,64		741,05	7,5%	741,05	-	773,73	4,4%	773,73	-	826,13	6,8%	
- население (с НДС), руб./Гкал	813,77		874,44	7,5%	874,44	-	913,00	4,4%	928,48	1,7%	991,36	6,8%	
реквизиты документов			Постановление Р	ЭК КО от 27.11.201	5 №628 (на 2016-	2018 гг.)			Постано	овление РЭК КО от 202	т 19.12.2018 23 гг.)	3 №608 (на 2019	
Зона деятельности			г. Новокузнецк, узел	теплоснабжения -	паровоздуходув	ная станция			-	-	-	-	
вид деятельности				Реализация Т	E.				-	-	-	-	
- потребители (пар от 2,5 до 7,0 кг/см2), руб./Гкал	425,36	-	441,95	3,9%	441,95	-	461,40	4,4%	-	-	-	-	
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	_	
реквизиты документов			Постано	вление РЭК КО от	27.11.2015 №628				-	-	-	-	
ОАО "Евразруда" (Абагурский фил	иал, г. Новокузне	ецк)										•	
вид деятельности				Реализация Т	ГЭ				-	-	-	-	
- потребители (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2), руб./Гкал	1 130,06	-	1 158,79	2,5%	1 158,79	-	1 205,82	4,1%	-	-	-	-	
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	=	-	-	-	
реквизиты документов			Постано	вление РЭК КО от	27.10.2016 №205				-	-	-	-	
АО "Кузнецкая ТЭЦ"													
вид деятельности					Отпу	ск с коллекторов							
- потребители											I		
- ГВ, руб./Гкал	645,79	_	684,28	6,0%	684,28	_	713,03	4,2%	713,03	-	742,62	4,1%	
- nap om 1,2 до 2,5 кг/см2, py6./Гкал	607,02	_	643,20	6,0%	643,20	_	670,23	4,2%	-	-	- 12,02	1,170	
- nap om 2,5 до 7,0 кг/см2, py6./Гкал	619,94	_	656,89	6,0%	656,89	-	684,49	4,2%	_	-	_	_	
- nap om 2,3 do 7,0 кг/см2, py6./Гкал		_	678,79	6,0%	678,79	-	707,31	4,2%	_	-	_		
- пар свыше 13,0 кг/см2, руб./Гкал		_	684,31	6,0%	684,31	-	713,06	4,2%		_			
- пар свыше 15,0 кг/см2, руо.Л кал - острый и редуцированный пар, руб./Гкал	678,11	-	718,52	6,0%	718,52	-	748,71	4,2%	-	-	-	-	
руо./1 кал - население (с НДС), руб./Гкал												+	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	-	- Dags	 лизация ТЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
вид деятельности			лизация 1 Э г. Новокузнецк, по		-	-	_	-	-	-	-	-	
зона деятельности	присоединенные "Сибирская сбы	цк, потребители, е к сетям МП НГО ытовая компания" .09.2017)	г. новокузнецк, по присоединенные к муниц (Центральный, Кузнец 22.09.2017 до 29.	ипальным сетям кий районы) (с	-	-	-	-	-	-	-	-	
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 134,35	-7,2%	1 173,69	3,5%								+	
- население (с НДС), руб./Гкал	1 338,53	-7,2%	1 384,95	3,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	1 330,33	-1,270	1 304,93	3,3%	- D.		-	-	_	-			
вид деятельности		потребители, присо ые сети Новокузнець	рединенные к сетям ООО			еализация 19 конечные потребител	ли (с 30.11.2017	7)		г. Новокузнецк, потребители, присоединенные к сетям ООО "Тепловые сети Новокузнецка"			
зона деятельности	renjiobb	ле сети повокузнеці	na (ДU 47.11.4U1/)	I					cers	ім ООО Тепловр	и сети по	эокузнецка	
											1		
зона деятельности - потребители - ГВ, руб./Гкал		-	1 033,29 (до 29.11), 1 209,39 (с 30.11)	4,0% до 29.11, 21,8% с 30.11.	1 209,39	-	1 209,39	-	1 209,39	-	1 354,54	12,0%	

				2017			201	18			2	019	
№	Наименование	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- nap om 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	954,16	-	991,93	4,0%	991,93	-	1 035,57	4,4%	-	-	-	-
	- nap om 7,0 до 13,0 кг/см2, руб./Гкал	985,98	-	1 025,01	4,0%	1 025,01	-	1 070,11	4,4%	-	-	-	-
	- пар свыше 13,0 кг/см2, руб./Гкал	993,98	-	1 033,33	4,0%	1 033,33	-	1 078,80	4,4%	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 043,69	-	1 085,00	4,0%	1 085,00	-	1 132,74	4,4%	-	-	-	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 172,86	-	1 219,28 (до 29.11), 1 427,08 (с 30.11.)	4,0% до 29.11, 21,8% с 30.11.	1 427,08	-	1 427,08	-	1 451,27	1,7%	1 625,45	12,0%
	вид деятельности	1	-	-	-	-	-	-	-	Пос	тавка ТЭ для ТСО	на компенс	ацию потерь
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	=	-	-	=	=	713,03	-	742,62	4,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ı	-
	реквизиты документов			Постановление І	РЭК КО от 01.12.2015	5 г. №669 (на 2016-2	2018 гг.)			Постано	овление РЭК КО от 202	г 18.12.2018 3 гг.)	№589 (на 2019-
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский т	ерриториальный уч	асток Западно-Си	бирской дирекции по те	пловодоснабжению	– структурное под	разделение Центр	альной дирекци	и по тепловодоснаб	жению)		/	
	Зона деятельности				ецкий ГО (до 2021 г								
	вид деятельности			•	*		ализация ТЭ		•	•			
	- потребители						,						
	- ГВ, pyб./Гкал	1 371,41	_	1 424,89	3,9%	1 424,89	-	1 458,37	2,3%	1 458,37	_	1 626,98	11,6%
	- nap om 2,5 до 7,0 кг/см2, py6./Гкал		_	1 409,12	3,9%	1 409,12	_	1 442,23	2,3%	-	_	-	-
	- население (с НДС)	-	_	-	-	-	_	-	-	_	_	_	_
	- население (с 11ДС) - ГВ, руб./Гкал		_	1 681,37	3,9%	1 681,37	_	1 720,88	2,3%	1 750,04	1,7%	1 952,38	11,6%
	- пар om 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал		_	1 662,76	3,9%	1 662,76		1 701,83	2,3%	1 /30,04	1,770	1 932,36	11,070
	- nap om 2,3 00 /,0 k2/cm2, py0./1 kan	1 000,33	-	1 002,70	3,9%	1 002,70	-	1 /01,83	2,3%	П	DOM MO	- - 20 12 2016	- No (02 (2010
	реквизиты документов				РЭК КО от 20.12.201	•	ŕ				овление РЭК КО от 202	г 20.12.2018 <mark>3 гг.)</mark>	№693 (на 2019-
	Зона деятельности			Новокузнецк	сий ГО (до 2021 г г			я "котельная ст.	. Абагур-Лесной ПМ	ИС-2''			
	вид деятельности						ализация ТЭ			T			T
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 743,64 (c 15.06)	-	1 743,64	-	1 743,63	0,0%	1 815,71	4,1%	1 815,71	-	1 926,18	6,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 057,50 (c 15.06)	=	2 057,50	=	2 057,48	0,0%	2 142,54	4,1%	2 142,54	-	2 311,42	7,9%
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	=	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	=	-	-	-	-	=	-	_	-	-	-
	реквизиты документов	Поста	ановление РЭК КО	от 15.06.2017 №85 (на 20	17 г.)		По	становление РЭК	КО от 20.12.2017 №	706 (на 20	018-2020 гг.)		
7	МП НГО "Сибирская сбытовая ком	ипания"		•	,					`	,		
	вид деятельности				Реализация 7	ΕŢ				-	-	_	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 414,13	_	1 484,55	5.0%	1 472,10	-0,8%	1 532,46	4,1%	-	_	-	_
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 668,67	_	1 751,77	5,0%	1 737,08	-0,8%	1 808,30	4,1%	_	_	_	_
	вид деятельности	1 000,07			ка ТЭ для ТСО на ког	·	0,070	1 000,00	.,270	_	_	_	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 022,77	_	1 022,77		1 022,77	-	1 063,68	4,0%	_	_	-	_
	реквизиты документов	1 022,77			новление РЭК КО от			1 003,00	7,070				
	вид деятельности	_	_	1100141			ика ООО "Стройгра,	п"		_	_		_
	- потребители (ГВ), руб./Гкал		_	1 022,77 (c 01.08)	-	1 022,77	Тка обо Строигра,	1 063,68	4,0%				
	- население (с НДС), руб./Гкал			1 044,// (0 01.00)	-	1 022,77	-	1 005,08	4,0%	-	-	-	-
	- население (с пдс), руо./1 кал реквизиты документов	-	-	-		овление РЭК КО от	- 1 08 2017 Ms122	-		=	-	-	-
0	реквизиты оокументов	-	-		Постан	овление РЭК КО 07	1 U1.U0.ZU1/ Nº133			_	_	-	-
ð						т.							
	вид деятельности	0.40.00	2.20/	000.20	2.00/		ализация ТЭ	1 1 4 4 7 1	1470/	1 1 4 4 7 4	1	1 100 17	4.107
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	960,90	-3,3%	998,38	3,9%	998,38	-	1 144,71	14,7%	1 144,71		1 192,17	4,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 133,86	-3,3%	1 178,08	3,9%	1 178,08	-	1 350,76	14,7%	1 373,65		1 430,61	4,1%
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-		тавка ТЭ для ТСО		
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	=	-	-	-	-	-	526,51	-	544,10	3,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов			Постановление	РЭК КО от 27.11.201	5 №632 (на 2016-2	018 гг.)			Постано	овление РЭК КО от 202	г 19.12.2018 3 гг.)	№609 (на 2019-
9	ООО "Мечта-НК"	-											
	вид деятельности					Pe	ализация ТЭ						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	764,16	_	793,96	3,9%	*	-	*	-	*	_	*	_
	- население (с НДС), руб./Гкал	901,71	_	936,87	3,9%	*	_	*	_	*	_	*	_
	реквизиты документов	701,71	1	750,07	3,7 /0		ЭК КО от 19.12.201	6 No601		<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	
11	ООО "Новокузнецкий мелькомбин	OT!!				ттостановление Г	OK KO 01 17.12.201	0 112001					
11	вид деятельности	a 1				D.	ализация ТЭ						
		1 200,63	T	1 278,37	6,5%	*	Ст кидаситы	*		*	1	*	[
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 200,03	-	1 2/0,3/	0,3%	···	-	*	-		_	<u> </u>	

				2017			20	18			2	019	
№	Наименование	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 416,74	-	1 508,48	6,5%	*	-	*	-	*	-	*	-
	реквизиты документов					Постановление	РЭК КО от 13.12.20	16 №464					
	ООО "СибЭнерго"			D	TIO.			T		1	1		1
	вид деятельности	-	-	Реализация		-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 484,55 (с 01.08 до 20.12)		-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 751,77 (с 01.08 до 20.12)		-	-	-	-	-	-	-	-
Ì	реквизиты документов	-	-	Постановление РЭК КО от (на 2017 г.) (утратил си		-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	-	-			Отпуск ТЭ с ко.	ллекторов			-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	1 054,13 (c 20.12)	-	1 054,13	-	1 337,11	26,8%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
,	Зона деятельности	-	-		системы тег	ілоснабжения с к	одами №4-9, 11-23,	,		Новоу	уцзнецкий ГО (до	2021 г г.	. Новокузнецк)
	вид деятельности	-	-				P	еализация ТЭ					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	=	1 613,70 (c 20.12)	-	1 613,70	=	1 921,30	19,1%	1 921,30		2 209,50	15,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	1 904,17 (c 20.12)	-	1 904,17	-	2 267,13	19,1%	2 305,56	1,7%	2 651,40	15,0%
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	Пос	тавка ТЭ для ТСО	на компен	сацию потерь
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	=	-	-	=	=	=	-	-	-	-	-
j	реквизиты документов	-	-		Постановление	РЭК КО от 19.12.2	2017 №531 (на 2017-2	2018 гг.)		Постано	овление РЭК КО о	г 12.12.201 :1 гг.)	8 №493 (на 2019-
,	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	г. Новокузнецк, котельные (котельная № 7 Кузнецкая крепо проф. «Бунгурск школы № 1, котельная школы № 16, котельная инт котельная О. котельная О.	тельная № 19, 72, котельная ость, котельная ий», котельная льная школы № школы № 43, № 37, котельная ельная д/с № 123, терната № 66, Л «Голубь»,	-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	=	-	-	5 968,19 (c 28.11)	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
j	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановлени 27.11.2018 №39		-	-	-	-
15	ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г.	· МКП "Централі	ьная ТЭЦ")						,			•	
	Зона деятельности	•	, ,	П	тотребители ООО	"ЦЕТЦ"				-	-	-	-
	вид деятельности				Реализация					-	-	-	-
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	1 135,98	-	1 183,69	4,2%	1 183,69	-	1 202,30 (до 03.07)	1,6% (до 03.07)	-	-	=	-
	- nap om 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар от 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 340,46	-	1 396,75	4,2%	1 396,75	-	1 418,71 (до 03.07)	1,6% (до 03.07)	-	-	-	-
(вид деятельности				ТЭ для ТСО на ко)			-	-	-	-
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	972,76	=	1 089,49	12,0%	1 089,49	=	1 089,49 (до 03.07)	-	-	-	-	-
	вид деятельности					Отпус	к ТЭ с коллекторов						
	- потребители												
	- ГВ, руб./Гкал	987,59	-	1 106,10	12,0%	1 106,10	-	1 106,1 (до 03.07) 1 110,82 (с 04.07)	0% до 03.07 0,4% с 04.07	1 067,82	-	1 095,93	2,6%
	- nap om 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	878,53	-	983,95	12,0%	983,95	-	1 023,31 (до 03.07) 1 110,82 (с 04.07)	4,0% до 03.07 12,9% с 04.07	-	-	-	-
	- nap om 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	880,33	-	985,97	12,0%	985,97	-	1 025,41 (до 03.07) 1 110,82 (с 04.07)	4,0% до 03.07 12,7% с 04.07	-	-	-	-
	- население (с НДС)								,				
	- ГВ, руб./Гкал	1 165,36	-	1 305,20	12,0%	1 305,20	-	1 305,20 (до 03.07) - (с 04.07)	-	-	-	-	-
	- пар от 1,2 до 2,5 кг/см2, руб./Гкал	1 036,66	-	1 161,06	12,0%	1 161,06	-	1 207,51 (до 03.07) - (с 04.07)	4,0% (до 03.07)	-	-	-	-
	- nap om 2,5 до 7,0 кг/см2, руб./Гкал	1 038,79		1 163,44		1 163,44		1 207,98 (до 03.07)					

	2017										20	019		
№	Наименование	с 01.01.	рост к	с 01.07.	рост к	с 01.01.	рост к	c 01.07.	рост к	c 01.01.	рост к	c 01.07.	рост к	
			предыдущему п/г		предыдущему п/г		предыдущему п/г	- (c 04.07)	предыдущему п/г		предыдущему п/г		предыдущему п/г	
	реквизиты документов		Постановление РЭ	РК КО от 08.12.2015 №788 (утратил силу 03.07	7.2018 по Постановл	ению РЭК КО от 0	,			вление РЭК КО о 01.01.2020 по Пос №			
	ООО "ЭнергоТранзит"	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			_	T	1	1						
	вид деятельности	-	-	-	-	-	-				Реализация ТЭ			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 536,70 (c 04.07)	-	1 536,70	-	1 653,49	7,6%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 813,31 (c 04.07)	-	1 844,04	-	1 984,19	7,6%	
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановлени 03.07.2018 №1		Постанов	вление РЭК КО от 202	т 17.12.2018 21 гг.)	8 №547 (на 2019-	
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая	Генерация"							,	-		,		
	вид деятельности					Отпуск	ГЭ с коллекторов							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	=	*	=	
	- население (с НДС), руб./Гкал	*	-	*	-	*	-	*	-	*	=	*	-	
	реквизиты документов	,	Į.			Постановление РЗ	ЭК КО от 27.09.20	16 №142						
	вид деятельности						лизация ТЭ							
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	*	_	*	_	*	<u>-</u>	*	_	*	-	*	_	
	- население (с НДС), руб./Гкал	*	_	*	_	*	_	*	_	*		*	_	
	реквизиты документов					Постановление Р	<u>I</u> ЭК КО от 27 09 20	16 No143		<u> </u>		<u> </u>		
20	ооо Торговый комплекс "Садовая в применения и применения	Постановление РЭК КО от 27.09.2016 №143												
	вид деятельности	Реализация ТЭ												
		-	-	02(71 (- 02 11)				0.65.27	4.20/	-	-	-	-	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	926,71 (c 03.11)	-	926,71	-	965,37	4,2%	-	-	-	=	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	926,71 (c 03.11)	<u> </u>	926,71	-	965,37	4,2%	-	-	-	-	
	реквизиты документов	-	-		Постан	овление РЭК КО от	02.11.2017 №342			-		-	-	
21	ФКУ ЛИУ-16 ГУФСИН России по	Кемеровской области	Ī					1	1			1		
	вид деятельности			Реализация 7		T	T	-	-	-	=	-	-	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	970,28	-	1 008,12	3,9%	1 008,12 (до 28.03)	-	-	-	-	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	970,28	-	1 008,12	3,9%	1 008,12 (до 28.03)	-	-	-	-		-	-	
	реквизиты документов		Постановлени	те РЭК КО от 01.12.2015 №	732 (утратил силу с	28.03.2018)		-	-	-	-	-	-	
23	МП "ГУЖКХ"													
	вид деятельности	-	-	-	-		Реализа	ация ТЭ		-	-	-	-	
	Зона деятельности	-	-	-	-	H	Новоильинский р	-н г. Новокузнецка		-	-	-	-	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	2 639,56 (c 20.04)	-	2 755,71	-	-	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	2 639,56 (c 20.04)	-	2 755,71	-	-	-	-	-	
	вид деятельности	-	-	-	-	, , ,	•	Поставка друг	им ТСО для компе	енсации пот	ерь			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	1 979,27 (c 20.04)	-	2 066,37	_	1 450,30	-29,8%	1 450,30	-	
	реквизиты документов	-	-	-	-		вление РЭК КО от	19.04.2018 №73 (на	2018 г.)	Постанов	вление РЭК КО от		№587 (на 2019-	
	вид деятельности	_	_		-	_	_	_	_		Отпуск ТЭ о		OB	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	_	_		_	_		_		1 450,30	-	1 450,30		
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	/	вление РЭК КО от		№587 (на 2019-	
26	ООО "Новокузнецкий комбинат хл				<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	1	<u> </u>		202	, i ii.j		
20	вид деятельности	Реализаці	FT pk	-	_	_	_	_	_		-	_	_	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	708,03 (до 10.01)		<u>-</u>	-	_	_	-			<u> </u>	_	_	
	- население (с НДС), руб./Гкал	835,48 (до 10.01)	_	<u>-</u>	-	_	_		_	<u> </u>	<u> </u>	_		
	реквизиты документов	Постановление РЭК		-	-	-	-	-	-	-	_	-	-	
	ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк	№721 (утратил сил	y C 10.01.201/)		1	1	1	1	1					
∠ ∂		·)				Daa	зация ТЭ (ГВ)							
	вид деятельности	1 450 10	Т	1 512 00	2.00/		` ` ` ` ` ` ` ` ` ` ` ` ` ` ` ` ` ` `	1 570 46	4 40/	1 579,46		1.760.00	10.00/	
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 456,10	-	1 512,89	3,9%	1 512,89	-	1 579,46	4,4%		1 70/	1 769,00	12,0%	
-	- население (с НДС), руб./Гкал	1 718,20	-	1 785,21	3,9%	1 785,21	-	1 863,76	4,4%	1 895,35	1,7%	2 122,79	12,0%	
	реквизиты документов	1		Постано	вление РЭК КО от	U1.12.2U15 №693				1100	гановление РЭК 1	KU 0T 11.12.	.∠UI8 №48I	

^{* -} тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

		, , , - P3.	кденные в г. Новокузн 2020	,		2021					202	22			2023	
№ Наименование	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	c 01.07.	рост к предыду щему п/г	c 01.12.	рост к предыду щему		рост к предыд щему
OAO "EBPA3 3CMK"																
Зона деятельности					Ново	кузнецкий ГО) (до 2022 г г.			адно-Сибир	ская ТЭЦ)					
вид деятельности	710.70	1		1 4 004		T T		Э с коллек		T T	440.40	10.10	=== ++	10.01		
- потребители (ГВ), руб./Гкал	513,70	-	534,25	4,0%	534,25	-	559,89	4,8%	559,89	-	618,12	10,4%	737,41	19,3%	737,41	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	- D TO	-	-	-	-	-	-	-	<u>-</u>	-
вид деятельности	550 A1	1	594.21	4.50/	504.21		Реализация ТЭ 1				921 12	22.50/	922.60	0.20/	922 (0	<u> </u>
- потребители (ГВ), руб./Гкал	559,41	-	584,31	4,5%	584,31	-	614,96	5,2%	614,96	-	821,12	33,5%	823,69	0,3%	823,69	-
- население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов	-	-	-	-	-	- Постановн	- DA ACT	27 11 2018	- МоЗОЛ (ти	2010 2023 1		_	-		-	-
Зона деятельности	Постановление РЭК КО от 27.11.2018 №397 (на 2019-2023 гг.) Неродиличний ГО (до 2022 г. д. Неродиличну) (Западна ТЭЦ (для недрабиленой дополникации и допо								(бильйнад"))							
вид деятельности	Новокузнецкий ГО (до 2022 г г. Новокузнецк) (Западно-Сибирская ТЭЦ (для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбиле Реализация ТЭ									оилсиная))						
- потребители (ГВ), руб./Гкал	824,44	-0,2%	849,34	3,0%	849,34	_	889,53	4,7%	889,53	_	1 106,39	24,4%	823,69	-25,6%	823,69	_
- население (с НДС), руб./Гкал	989,33	-0,2%	1 019,21	3,0%	1 019,21	-	1 067,44		1 067,44		1 327,67		988,43		-	_
реквизиты документов	, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	0,270	1 317,21	2,070	1 017,21	Постановле						2 ., . , .	700,.0	20,070	1	l .
3 АО "Кузнецкая ТЭЦ"		Постановление РЭК КО от 19.12.2018 №608 (на 2019-2023 гг.)														
вид деятельности							Отпуск	с коллекто	ров							
- потребители																
- ГВ, руб./Гкал	742,62	-	759,88	2,3%	759,88	-	782,69	3,0%	782,69	-	839,25	7,2%	914,78	9,0%	914,78	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вид деятельности								лизация ТЭ								
зона деятельности				Ho	вокузнецкий ГО (д	о 2021 г г. Н	овокузнецк), п	отребители	, присое,	диненные к	сетям АО '	'Кузбассэн	ерго"		,	
- потребители																
- ГВ, руб./Гкал	1 354,54	-	1 396,53	3,1%	1 396,53	-	1 457,98		1 457,98		1 520,67		1 704,38		1 704,38	-
- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 625,45	-	1 675,84	3,1%	1 675,84		1 749,58		1 749,58		1 824,80	4,3%	2 045,26	12,1%	2 045,26	-
вид деятельности	T.10. <0	1	750.00	2.20/	7.50.00		ставка ТЭ для Т				020.25	7.20/	01450	0.00/	01470	1
- потребители (ГВ), руб./Гкал	742,62	-	759,88	2,3%	759,88	-	782,69	3,0%	782,69	-	839,25	7,2%	914,78	9,0%	914,78	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	- п	- ение РЭК КО от	10 12 2010	- N: 500 (- 2010 2022	-	-	-	-	<u>-</u>	-
реквизиты документов 6 ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский террите			C									.,				
Зона деятельности	ориальныи у	участок зап	адно-Сиоирской дирекции по		снаожению – струк Новокузнецкий ГО								!!			
вид деятельности					повокузнецкий г О	(до 2021 1 1		, <u>узел тепле</u> лизация ТЭ		ии котсль	ныс на ст. 1	товокузись	ικ			
- потребители							100	лизации то								
									1.706.60) -	1 856,37	3,9%	2 059,94	11.00/		
- I B. pvô./[καπ]	1 626.98	_	1 724.60	6.0%	1 724.60	_	1 786.69	3.6%	11/86.69			3.9%		11.0%	2 059.94	_
- ГВ, руб./Гкал - население (с НЛС)	1 626,98	-	1 724,60	6,0%	1 724,60	-	1 786,69	3,6%	1 786,69	_	-	3,9%	-	11,0%	2 059,94	-
- ГВ, руб./І кал - население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал	-	+	1 724,60 - 2 069,52		1 724,60 - 2 069,52			-	- 2 144,02	-	2 227,65	-	2 471,93	_	2 059,94 - 2 471,93	
- население (с НДС)	-	-	-	-	-	-	-	3,6%	- 2 144,02	- 2 -	2 227,65	-	-	_	-	-
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал	-	-	-	6,0%	-	- - Постановле	- 2 144,02 ение РЭК КО от	3,6% 20.12.2018	- 2 144,02 №693 (на	- 2 - а 2019-2023 г	2 227,65 etc.)	3,9%	2 471,93	_	-	-
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности	1 952,38	-	2 069,52	6,0%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО	- Постановле (до 2021 г г	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк) ализация ТЭ чер	3,6% 20.12.2018 , узел тепло рез сети ОО	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ:	- 2 - а 2019-2023 г ния "котель нерго"	- 2 227,65 т.) ные на ст. I	- 3,9% Новокузнец	- 2 471,93 цк''	11,0%	2 471,93	-
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал	1 952,38	-	2 069,52 2 424,17	6,0%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17	- Постановле (до 2021 г г	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк) . ализация ТЭ чер 2 511,44	3,6% 20.12.2018 , узел тепло оез сети ОО 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44	- 2 - a 2019-2023 г ния "котель нерго"	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28	3,9% Новокузнец 4,0%	- 2 471,93 4K'' 2 920,89	11,0%	2 471,93 2 920,89	-
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности	1 952,38 2 326,55 2 791,86	-	2 069,52 2 424,17 2 909,00	6,0% 4,2% 4,2%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО	- Постановле (до 2021 г г	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк) ализация ТЭ чер	3,6% 20.12.2018 , узел тепло оез сети ОО 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ:	- 2 - a 2019-2023 г ния "котель нерго"	- 2 227,65 т.) ные на ст. I	3,9% Новокузнец 4,0%	- 2 471,93 цк''	11,0%	2 471,93	-
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По	-	2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля TCO на компенсацию потери	- 6,0% 4,2% 4,2%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк) . ализация ТЭ чер 2 511,44	3,6% 20.12.2018 , узел тепло оез сети ОО 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44	- 2 - a 2019-2023 г ния "котель нерго"	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28	3,9% Новокузнец 4,0%	- 2 471,93 4K'' 2 920,89	11,0%	2 471,93 2 920,89	-
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал	1 952,38 2 326,55 2 791,86	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	2 069,52 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потер: 1 724,60	6,0% 4,2% 4,2%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00 - -	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк) . ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73	3,6% 20.12.2018 , узел тепло оез сети ОО 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44	- 2 - a 2019-2023 г ния "котель нерго"	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28	3,9% Новокузнец 4,0%	- 2 471,93 4K'' 2 920,89	11,0%	2 471,93 2 2 471,93 2 920,89 3 505,07	- - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал	2 326,55 2 791,86 1 626,98	- - - - - - - - -	2 424,17 2 909,00 ля TCO на компенсацию потеря 1 724,60	- 6,0% 4,2% 4,2% 5 6,0%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк) . ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73	- 3,6% 20.12.2018 , узел тепло ез сети ОО 3,6% 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73	- 2 - 1 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 - -	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0% - -	2 471,93 4K" 2 920,89 3 505,07 -	- 11,0% 11,8% 11,8% - -	2 471,93 2 2 920,89 3 505,07	- - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал	2 326,55 2 791,86 1 626,98	- - - - - - - - -	2 069,52 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потер: 1 724,60	- 6,0% 4,2% 4,2% 5 6,0% - 020 г.)	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00 -	- Постановле (до 2021 г г Ре	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк) . ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73	- 3,6% 20.12.2018 , узел тепло оез сети ОО 3,6% 3,6% - - - Постано	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 - - -	- 2 - 1 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 - - - а от 03.12.20	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0% - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	2 471,93 2 920,89 3 505,07	- 11,0% 11,8% 11,8% - -	2 471,93 2 2 471,93 2 920,89 3 505,07	- - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности	2 326,55 2 791,86 1 626,98	- - - - - - - - -	2 424,17 2 909,00 ля TCO на компенсацию потеря 1 724,60	- 6,0% 4,2% 4,2% 5 6,0% - 020 г.)	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00 - -	- Постановле (до 2021 г г Ре	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 23,6% 3,6% Постано	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 - - - овление I	- 2 - 1 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 - - - а от 03.12.20	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0% - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	2 471,93 2 920,89 3 505,07	- 11,0% 11,8% 11,8% - -	2 471,93 2 2 471,93 2 920,89 3 505,07	- - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98	- - - - - - - - - -	- 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - СКО от 20.12.2019 №719 (на 20	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% - 120 г.)	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00 - - - - - вокузнецкий ГО (до	- Постановле (до 2021 г г Ре	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 23,6% 3,6% Постансел теплосна	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 - - - овление I	- 2 - 1 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 - - - а от 03.12.20 ст. Абагур	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0% - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	2 471,93 2 471,93 2 920,89 3 505,07	- 11,0% 11,8% 11,8% - - - - - - - -	2 920,89 3 505,07 - -	- - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - СКО от 20.12.2019 №719 (на 20	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% - 020 г.) Hot	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 23,6% 3,6% Постанова теплоснаящия ТЭ 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 - - - овление I абжения	- 2 - 1 - 2 - 1 - 2 - 1 - 2 - 1 - 2 - 2	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 - - - а от 03.12.20 ст. Абагур	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0% - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	2 471,93 2 471,93 2 920,89 3 505,07	- 11,0% 11,8% 11,8% - - - - - - 10,3%	2 920,89 3 505,07 - - - 3 256,48	- - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42	- 	- 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - СКО от 20.12.2019 №719 (на 20	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% - 120 г.)	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00 - - - - - вокузнецкий ГО (до	- Постановле (до 2021 г г Ре	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 23,6% 3,6% Постансел теплоснаящия ТЭ 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 2 471,93 2 920,89 3 505,07	- 11,0% 11,8% 11,8% - - - - - - 10,3%	2 920,89 3 505,07 - -	- - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности вид деятельности население (с НДС), руб./Гкал население (с НДС), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - СКО от 20.12.2019 №719 (на 20	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% - 020 г.) Hot	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 20.3,6% 3,6% - Постанея теплосизация ТЭ 3,6% 3,6% 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3	- 2 227,65 T.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	- 2 471,93 [K"] 2 920,89 3 505,07	11,8% 11,8% 11,8% - - - - - - - - 10,3% 10,3%	2 920,89 3 505,07 - - - - 3 256,48 3 907,78	- - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42	- 	- 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - СКО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% - 220 г.) Ног	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 23,6% 3,6% Постанова теплоснаящия ТЭ 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3	- 2 227,65 т.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 2 471,93 2 920,89 3 505,07	11,8% 11,8% 11,8% - - - - - - - - 10,3% 10,3%	2 920,89 3 505,07 - - - 3 256,48	- - - - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности вид деятельности население (с НДС), руб./Гкал население (с НДС), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42 -	- 	- 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - СКО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% - 020 г.) Ног	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 20.36% 3,6% Постане п теплосная теплосная теплосная теплосная 3,6% 3,6% 3,6% 3,6% 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2	- 2 227,65 T.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 Цк" 2 920,89 3 505,07 - - - - - - - - - - - - -	11,8% 11,8% 10,3% 10,3% 9,0%	2 920,89 3 505,07 - - - - 3 256,48 3 907,78	- - - - - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42 - - Постановл	- 	- 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - СКО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% - 020 г.) 6,0%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 - - - . Вобкузнецк), уза Реа 2 840,00 3 408,00 2 115,25 -	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 20.3,6% 3,6% Постансел теплоснаящия ТЭ 3,6% 3,6% 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3 - 3	- 2 227,65 T.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 Цк" 2 920,89 3 505,07 - - - - - - - - - - - - -	11,8% 11,8% 10,3% 10,3% 9,0%	2 920,89 3 505,07 - - - - 3 256,48 3 907,78 2 395,53	- - - - - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42 - - - Постановл		- 2 069,52 2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - (КО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10 О от 20.12.2017 №706 (на 2018-еплоснабжения "котельная ст	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% 6,0% - 020 г.) Ног	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 20.3,6% 3,6% Постансел теплоснаящия ТЭ 3,6% 3,6% 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2	- 2 227,65 T.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 Цк" 2 920,89 3 505,07 - - - - - - - - - - - - -	11,8% 11,8% 10,3% 10,3% 9,0%	2 920,89 3 505,07 - - - - 3 256,48 3 907,78	- - - - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42 - - - Постановл г. Новокузн		2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - С КО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10 О от 20.12.2017 №706 (на 2018- еплоснабжения "котельная ст Лесной ПМС-2" 9 через сети ООО "СибЭнерго"	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% 6,0% - 020 г.) Ног	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 - - - . Вобкузнецк), уза Реа 2 840,00 3 408,00 2 115,25 -	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 20.3,6% 3,6% Постансел теплоснаящия ТЭ 3,6% 3,6% 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2	- 2 227,65 T.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 Цк" 2 920,89 3 505,07 - - - - - - - - - - - - -	11,8% 11,8% 10,3% 10,3% 9,0%	2 920,89 3 505,07 - - - - 3 256,48 3 907,78 2 395,53	- - - - - - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42 - - - Постановл г. Новокузн		2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - С КО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10 О от 20.12.2017 №706 (на 2018- еплоснабжения "котельная ст Лесной ПМС-2" 9 через сети ООО "СибЭнерго" 2 741,32	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% - 2020 Γ.) Hoi 6,0%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 23,6% 3,6% - Постанова теплосная теплосная 3,6% 3,6% 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2	2 227,65 T.) Historia Ha CT. I 2 612,28 3 134,74 a OT 03.12.20 CCT. AGAIYP 2 953,65 3 544,38 FCO HA KOMI 2 197,74 - a OT 17.12.20 -	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 Цк" 2 920,89 3 505,07 - - - - - - - - - - - - -	11,8% 11,8% 11,8%	2 920,89 3 505,07 - - - - 3 256,48 3 907,78 2 395,53	- - - - - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42 - - Постановл г. Новокузн 2 625,75 3 150,86		2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - С КО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10 О от 20.12.2017 №706 (на 2018-еплоснабжения "котельная ст Лесной ПМС-2" 9 через сети ООО "СибЭнерго" 2 741,32 3 289,58	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% 6,0% 6,0% 6,0%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 23,6% 3,6% - Постанова теплосная теплосная 3,6% 3,6% 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2	2 227,65 T.) Historia Ha CT. I 2 612,28 3 134,74 a OT 03.12.20 CCT. AGAIYP 2 953,65 3 544,38 FCO HA KOMI 2 197,74 - a OT 17.12.20 -	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 Цк" 2 920,89 3 505,07 - - - - - - - - - - - - -	11,8% 11,8% 11,8%	2 920,89 3 505,07 - - - - 3 256,48 3 907,78 2 395,53	- - - - - - - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42 Постановл г. Новокузн 2 625,75 3 150,86		2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - С КО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10 - О от 20.12.2017 №706 (на 2018- еплоснабжения "котельная ст Лесной ПМС-2" 9 через сети ООО "СибЭнерго" 2 741,32 3 289,58 ля ТСО на компенсацию потеря	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% 6,0% - 2020 г.) Ног 6,0% 6,0%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чег 2 511,44 3 013,73 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 3,6% 3,6% - Постанова теплосная теплосная 3,6% 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова - По	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2 - 1 - 2 - 1 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2	- 2 227,65 гг.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 Цк" 2 920,89 3 505,07 - - - - - - - - - - - - -	11,8% 11,8% 11,8%	2 920,89 3 505,07 - - - - 3 256,48 3 907,78 2 395,53	- - - - - - - - - - - -
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86 По 1 626,98 - Постано 1 926,18 2 311,42 - - Постановл г. Новокузн 2 625,75 3 150,86		2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - С КО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10 О от 20.12.2017 №706 (на 2018-еплоснабжения "котельная ст Лесной ПМС-2" 9 через сети ООО "СибЭнерго" 2 741,32 3 289,58	- 6,0% 4,2% 4,2% 6,0% 6,0% 6,0% 6,0%	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чет 2 511,44 3 013,73	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 3,6% 3,6% - Постанова теплосная теплосная теплосная дом 3,6% 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6% - Постанова 3,6%	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2	- 2 227,65 гг.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 2 471,93 2 920,89 3 505,07 3 256,48 3 907,78 отерь 2 395,53	11,8% 11,8% 11,8%	2 920,89 3 505,07 - - - - - 3 256,48 3 907,78 2 395,53 - - -	
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86		2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потер 1 724,60 - С КО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10 - - О от 20.12.2017 №706 (на 2018- еплоснабжения "котельная ст Лесной ПМС-2" Э через сети ООО "СибЭнерго" 2 741,32 3 289,58 ля ТСО на компенсацию потери 2 041,75	- 6,0% 4,2% 4,2% 5 6,0% - 2020 Γ.) Horitina	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чет 2 511,44 3 013,73	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 3,6% 3,6% - Постанова теплосная теплосная теплосная бально теплостанова	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2	- 2 227,65 T.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74 	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 2 471,93 2 920,89 3 505,07 3 256,48 3 907,78 отерь 2 395,53	11,8% 11,8% 11,8%	2 920,89 3 505,07 - - - - - 3 256,48 3 907,78 2 395,53 - - -	
- население (с НДС) - ГВ, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности вид деятельности вид деятельности вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал - население (с НДС), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал вид деятельности - потребители (ГВ), руб./Гкал	- 1 952,38 2 326,55 2 791,86		2 424,17 2 909,00 ля ТСО на компенсацию потеря 1 724,60 - С КО от 20.12.2019 №719 (на 20 2 041,75 2 450,10 - О от 20.12.2017 №706 (на 2018- еплоснабжения "котельная ст Лесной ПМС-2" 9 через сети ООО "СибЭнерго" 2 741,32 3 289,58 ля ТСО на компенсацию потеря	- 6,0% 4,2% 4,2% 5 6,0% - 2020 Γ.) Horitina	- 2 069,52 Новокузнецкий ГО 2 424,17 2 909,00	- Постановле (до 2021 г г Ре	- 2 144,02 ение РЭК КО от . Новокузнецк). ализация ТЭ чет 2 511,44 3 013,73	- 3,6% 20.12.2018 3,6% 3,6% 3,6% - Постанова теплосная теплосная теплосная бально теплостанова	- 2 144,02 №693 (на оснабжен О "СибЭ 2 511,44 3 013,73 	- 2	- 2 227,65 T.) ные на ст. I 2 612,28 3 134,74	- 3,9% Новокузнен 4,0% 4,0%	2 471,93 2 471,93 2 920,89 3 505,07 3 256,48 3 907,78 отерь 2 395,53	11,8% 11,8% 11,8%	2 920,89 3 505,07 - - - - - - - 2 3256,48 3 907,78 2 395,53 - - - - -	

			2020			2021					202	22			2023	
№ Наименование	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г		рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01. пр	ост к едыду ему п/г	-	рост к предыду щему п/г	c 01.12.	рост к предыду щему	c 01.01.	рост к предыду щему
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 192,17	-	1 229,13	3,1%	1 229,13	-	1 295,50	5,4%	1 295,50	-	1 797,56	38,8%	1 988,28		1 988,28	-
- население (с НДС), руб./Гкал	1 430,61	-	1 474,96	3,1%	1 474,96	-	1 554,60	5,4%	1 554,60	-	2 157,07	38,8%	2 385,94	10,6%	2 385,94	-
вид деятельности		_				П	оставка ТЭ для Т			ерь					·	
- потребители (ГВ), руб./Гкал	543,82	-0,1%	543,82	-	543,82	-	603,42	11,0%	603,42	-	641,22	6,3%	770,9	20,2%	770,9	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-
реквизиты документов 12 ООО "СибЭнерго"						Постановл	ление РЭК КО от	19.12.2018	№609 (на 201	9-2023	гг.)					
Зона деятельности						Нове	окуцзнецкий ГО) (по 2021 г	- г. Новоима	попи)						
вид деятельности						11000		ализация ТЭ		пецку						
- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 209,50	-	2 278,00	3,1%	2 278,00	-	2 428,35	6,6%	2 428,35	-	3 710,35	52,8%	4 600,09	24,0%	4 600,09	_
- население (с НДС), руб./Гкал	2 651,40	-	2 733,60	3,1%	2 733,60	-	2 914,02	6,6%	2 914,02	-	4 452,42	52,8%	5 520,11	24,0%	5 520,11	-
вид деятельности		_				П	оставка ТЭ для Т	СО на комп		ерь						
- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	1 885,33	-	2 063,49	9,4%	3 730,30	80,8%	3 730,30	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	- 12.12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	- 15.10.00	-	-
реквизиты документов			Постановление РЭК	ККО от 12.12.	.2018 №493 (на 2019-2	021 гг.)					Постанов	ление РЭК	Кузбасса	от 17.12.20)21 №788 (на 2022-2026 гг.)	
18 ООО "ЭнергоТранзит" вид деятельности							Dog	ализация ТЭ	•							
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 653,49	<u> </u>	1 704,77	3,1%	1 704,77		1 790,00	<u>5,0%</u>	1 790,00	_ 1	2 010,85	12,3%	2 201,64	9,5%	2 201,64	T -
- население (с НДС), руб./Гкал	1 984,19	-	2 045,72	3,1%	2 045,72	-	2 148,00		2 148,00	-	2 413,02		2 641,97		2 641,97	-
реквизиты документов	- / - / - / - /	1			.2018 №547 (на 2019-2	021 гг.)	_ 1.0,00	2,070	0,00						21 №783 (на 2022-2026 гг.)	1
вид деятельности							Отпуск	ТЭ с коллек							7	
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 095,93	-	1 121,36	2,3%	1 121,36	-	1 199,86	7,0%	1 199,86	-	1 458,75	21,6%	1 506,82		1 506,82	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	1 345,63	-	1 439,83	7,0%	1 439,83	-	1 750,50	21,6%	1 808,18		1 808,18	-
вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			а ТЭ для ТСО на компенсацию потерь	,
- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 506,82	-	1 506,82	-
- население (с НДС), руб./Гкал	- TT	- DOI	- C 100 - 20 12 2010 36 715 (-	- 2020	-	-	-	т	- DOIG	- IC	- 10 12 20	- 00 35 522 (- 2021 20		-	-
реквизиты документов Зона деятельности	Постан	овление РЭК	К КО от 20.12.2019 №715 (на	а 2020 г.)				Постано	овление РЭК	Кузоасс	а от 10.12.20			023 гг.) њных ООО	"AT"	
зона оеятельности вид деятельности	-	-	-	-	-	-	<u>-</u>	-						лизация ТЭ		
- потребители (ГВ), руб./Гкал	_	_	-		-	_	<u> </u>	_	2 428,35	_	2 648,53	9,1%	3 221,88		3 221,88	_
- население (с НДС), руб./Гкал	_	-	-	_	_	_	_	_	2 914,02	-	3 178,24	9,1%	3 866,26		3 866,26	_
вид деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ для ТСО на компенсаци	ию потерь
- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ı	-	2 063,66	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-			К Кузбасса о	т 17.12.202	1 №785 (в	на 2022 г.)	Постановление РЭК Кузбасса от 25 №641 (на 2023-2025 гг.)	5.11.2022
вид деятельности	-	-	-	-		оп ЄТ вида	сетям ООО "Неза		<i>J</i>	ных ком		1	-	-	-	-
- потребители (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	2 135,63 (c 30.04)	-	2 220,86	4,0%	2 220,86	-	2 443,56	10,0%	-	-	-	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	2 476,58 (c 30.04)	-	2 578,86	4,1%	2 578,86	-	2 845,73	10,3%	-	-	-	-
реквизиты документов	-	-	-	-	Постановление РЭК	Кузбасса от	29.04.2021 №148	(на 2021 г.)			е РЭК Кузбас 3 (на 2022-20		-	-	-	-
23 МП "ГУЖКХ" вид деятельности			Π	VEIN TOO -	я компенсации потерь				<u> </u>	ı				1	Т	1
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 153,76	-20,4%	1 153.76	бугим ТСО дл	я компенсации потерь			_	-	-	-	-	-	-	-	-
- потреоители (1 ы), руо./1 кал реквизиты документов	1 133,70	-2U, 4 70	3	KO ot 18 12		021 fg.)	-			_	<u> </u>	_	-	-	-	-
вид деятельности				0. 10.12			Отпуск	ТЭ с коллек	торов			1	I	1	1	1
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 153,76	-20,4%	1 153,76	-	1 153,76	-	1 188,53	3,0%		6,5%	1 537,79		1 608,10		1 608,10	-
реквизиты документов			Постановление РЭН	К КО от 18.12	.2018 №587 (на 2019-2		·)21 №390 (на 2022-2026 гг.)	
Зона деятельности		Н	овокузнецкий ГО		·	Авиаторог			-	-	-	-	-	-	-	-
вид деятельности		Отп	уск ТЭ с коллекторов		Реализация с кол		репродавцу ООО		-	-	-	-	-	-	-	-
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 246,12	-	1 246,12	-	1 246,12	-	1 757,78	41,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
реквизиты документов	Постанов	ление РЭК К	Сузбасса от 11.02.2021 №57 (Постановление РЭК	Кузбасса от	20.05.2021 №156	(на 2021 г.)	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона деятельности	-	-	газовая котельная 1-й квартала N 24 (пр. Авиа	аторов, 1-В)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вид деятельности	-	-	Отпуск ТЭ с коллек	сторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- потребители (ГВ), руб./Гкал реквизиты документов	-	-	1 629,61 (с 09.09) Постановление РЭК Ку		-	-	<u>-</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28 ООО "Водоканал" (г. Новокузнецк)			30.03.2021 №125 (на	2020 г.)					<u> </u>							
вид деятельности	<u>, </u>	P	еализация ТЭ (ГВ)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 769,00	-	1 823,84	3,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- население (с НДС), руб./Гкал реквизиты документов	2 122,79	- Loomarrar ==:	2 188,61 ле РЭК КО от 11.12.2018 №4	3,1%	-	-	<u> </u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
илеквизиты оокументов	1 1.	тостановлени	4€ 1 3K KO 0T 11.12.2018 №4	101	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-

Таблица 11.8 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг.

			20	24			2025					
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г			
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"											
	Зона деятельности		Новокуз	нецкий Г	О (до 2022 г г. Но	вокузнец	к) (Западно-Сибиро	ская ТЭЦ)				
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	737,41	-	974,02	32,1%	974,02	-	1168,6	20,0%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-			
	вид деятельности			T	Реализация ТЭ кон		гребителям					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	823,69	-	1 068,58	29,7%	1 068,58	-	1 273,58	19,2%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	988,43	-	1 282,30	29,7%	1 282,30	-	1 528,30	19,2%			
	реквизиты документов		Пос	становлени	е РЭК Кузбасса от	14.12.2023	3 №548 (на 2024-202	8 гг.)				
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"											
	вид деятельности Отпуск с коллекторов											
	- потребители											
	- ГВ, руб./Гкал	914,78	-	1 070,29	17,0%	1 070,29	-	1 252,43	17,0%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-			
	зона деятельности	Новок	узнецкий ГО (до 20	21 г г. Н	Іовокузнецк), потр	ебители,	присоединенные к	сетям АО	"Кузбассэнерго"			
	- потребители											
	- ГВ, руб./Гкал		-	1 785,71	4,8%	1 785,71	-	2 023,23	13,3%			
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	2 045,26	-	2 142,85	4,8%	2 142,85	-	2 427,88	13,3%			
	вид деятельности	Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь										
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	914,78	-	1 070,29	17,0%	1 070,29	-	1 252,43	17,0%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-		-	-	-	-			
	реквизиты документов	24			2		3 №609 (на 2024-202	8 гг.)				
0	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный у								U ##			
	Зона деятельности	Б	Іовокузнецкий ГО,	узел тепл			-15 на ст. новокузн	ецк-Сорти	<u>гровочныи </u>			
	вид деятельности				Реализ	ация ТЭ						
	- потребители - ГВ, руб./Гкал	2.050.04		2 258,02	0.60/	2 258,02		2 524,30	11,8%			
	- 1 в, руо./1 кал - население (с НДС)	2 039,94	-	2 238,02	9,6%	2 238,02	-	2 324,30	11,8%			
	- население (с пдс) - ГВ, руб./Гкал	2 471 02	-	2 709,62	9,6%	2 709,62	-	3 029,16	11,8%			
	- 1 Б, руо./1 кал вид деятельности	2 4/1,93	-		9,0% ставка ТЭ для ТСО		-	3 029,10	11,8%			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 059,94		2 258,02	9,6%	2 258,02	Ісацию потерь	2 524,30	11,8%			
-	- нотреоители (1 Б), руо./1 кал - население (с НДС), руб./Гкал	2 039,94	-	2 230,02	7,070	2 230,02	_	2 32 4, 30	11,0%			
реквизиты документов Постановление РЭК Кузбасса от 23.11.2023 №361 (на 2024-2028 гг.)												
	Зона деятельности	Н	Іовокузнецкий ГО,						повочный"			
	вид деятельности	11	овокузнецкий і О,		ализация ТЭ через			сцк-сорти	PODO IIIDIN			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 920,89	_	3 201,40		3 201,40	-	3 581,06	11,9%			
	nompeouniem (1 b), pyo./1 kwl	2 720,07	l .	5 201, 10	7,070	2 201, 10		5 501,00	11,7/0			

			20	24								
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г			
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 505,07		3 841,68		3 841,68		4 297,27	11,9%			
	реквизиты документов		Пос	становлені	ие РЭК Кузбасса от	23.11.2023	3 №361 (на 2024-202	8 гг.)				
	Зона деятельности	Новоку	знецкий ГО (до 202	21 г г. Н	овокузнецк), узел	геплоснаб	бжения "котельная	ст. Абагуј	э-Лесной ПМС-2''			
	вид деятельности				Реализ	вация ТЭ						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	3 256,48	-	3 568,89	9,6%	3 568,89	-	3 992,09	11,9%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 907,78	-	4 282,67	9,6%	4 282,67	-	4 790,51	11,9%			
	вид деятельности				ставка ТЭ для ТСО	на компе	нсацию потерь					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 395,53	-	2 625,51	9,6%	2 625,51	-	2 935,33	11,8%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	=	-	-	-	=	ı	-			
	реквизиты документов		Пос	становлені	ие РЭК Кузбасса от	17.12.2020	0 №625 (на 2021-202	5 гг.)				
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"											
	вид деятельности					ет кида						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 988,28	-	2 238,47	12,6%	2 238,47	-	2 500,45	11,7%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 385,94	-	2 686,16	12,6%	2 686,16	-	3 000,54	11,7%			
	вид деятельности		Поставка ТЭ для ТСО на компенсацию потерь									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	770,90	=	1 002,23	30,0%	1 002,23	-	1 186,78	18,4%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	=	=	-	-	-	=	ı	-			
	реквизиты документов		Пос	становлені	ие РЭК Кузбасса от	19.12.2023	3 №659 (на 2024-202	8 гг.)				
12	ООО "СибЭнерго"											
	Зона деятельности			Ново	куцзнецкий ГО (до	2021 г	г. Новокузнецк)					
	вид деятельности					ация ТЭ						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	4 600,09	-	5 179,70		5 179,70	-	5 904,81	14,0%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	5 520,11	-	6 215,64		6 215,64		7 085,77	14,0%			
	вид деятельности				ставка ТЭ для ТСО		нсацию потерь					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	3 730,30	-	4 200,32	12,6%	4 200,32	-	4 557,35	8,5%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	_	-	-	-	-	-	-	-			
	реквизиты документов		Пос	становлені	ие РЭК Кузбасса от	17.12.202	1 №788 (на 2022-202	6 гг.)				
18	ООО "ЭнергоТранзит"											
	вид деятельности					ация ТЭ						
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 201,64	-	2 479,05	ŕ	2 479,05	-	2 963,11	19,5%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 641,97	-	2 974,86	,	2 974,86		3 555,73	19,5%			
	реквизиты документов		Пос	становлені	ие РЭК Кузбасса от	17.12.202	1 №783 (на 2022-202	6 гг.)				
	вид деятельности				Отпуск ТЭ		ров		1			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 506,82	-	1 518,29	0,8%	1 518,29	-	1 832,21	20,7%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-			
	вид деятельности				ставка ТЭ для ТСО				1			
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 506,82	-	1 518,29	0,8%	1 518,29	-	1 832,21	20,7%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	-		-	-	-		-	-			

			20	24			20	025				
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г			
	реквизиты документов		Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №654 (на 2024-2028 гг.)									
	Зона деятельности		от котельных ООО "ЭТ"									
	вид деятельности		Реализация ТЭ									
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	3 221,88	=	3 627,84	12,6%	3 627,84	=	4 237,32	16,8%			
	- население (с НДС), руб./Гкал	3 866,26	-	4 353,41	12,6%	4 353,41	-	5 084,78	16,8%			
	вид деятельности			По	ставка ТЭ для ТСО	на компен	нсацию потерь					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	2 063,66	-	2 323,68	12,6%	2 323,68	-	2 714,06	16,8%			
	- население (с НДС), руб./Гкал							-	-			
	реквизиты документов		Пос	тановлені	е РЭК Кузбасса от	25.11.2022	2 №641 (на 2023-202	25 гг.)				
23	МП "ГУЖКХ"											
	вид деятельности				Отпуск ТЭ с	с коллекто	ров					
	- потребители (ГВ), руб./Гкал	1 608,10	-	1 724,93	7,3%	1 544,27	-10,5%	1 735,81	12,4%			
	реквизиты документов	Постановление РЭК Кузбасса от 05.10.2021 №390 (на 2022-2026 гг.), при этом на 2025 г Постановление РЭК Кузбасса от 17.04.2025 №123										

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2022-2025 гг.

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Новокузнецке можно сделать выводы, что за период 2022-2025 гг. перечень организаций, для которых были утверждены тарифы на тепловую энергию не менялся, при этом отмечены следующие изменения:

- Тарифы на тепловую энергию:
 - в 2022 г. перечень TCO, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но:
 - для ООО «ЭнергоТранзит» с 2022 г. установлены тарифы на тепловую энергию от котельных ООО «ЭнергоТранзит»;
 - по МП «ГУЖКХ» с 2022 г. не регулируется тариф реализации с коллекторов перепродавцу ООО "КТС" на тепловую энергию в зоне «Новокузнецкий ГО (котельные Авиаторов, 56A и Авиаторов, 1-В)».
 - в 2023 г. перечень TCO, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но:
 - для ООО «ЭнергоТранзит» установлены тарифы на тепловую энергию для компенсации потерь (от источника с 01.12.202 г., от котельных ООО «ЭнергоТранзит» с 2023 г.);
 - для ООО «ЭнергоТранзит» с 01.12.2022 г. не регулируются тарифы на тепловую энергию, отпускаемую ТЭ по сетям ООО "Независимая служба аварийных комиссаров".
 - в 2024 г. перечень TCO, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился, но:
 - для ОАО "EBPA3 3CMК" тарифы на тепловую энергию для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная" с 2024 г. не установлены.
 - для ОАО "РЖД" тарифы на теплоэнергию для компенсации потерь впервые установлены от источника «котельная ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-Сортировочный».
 - в 2025 г. перечень TCO и зон деятельности, для которых установлены тарифы на тепловую энергию не изменился.
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
 - в 2022 г.:

- с 1 п/г 2022 г. тарифы в основном были установлены на уровне 2 п/г 2021 г., но по ПМ «ГУЖКХ» отмечен рост тарифа на ТЭ с коллекторов на 26,5%.
- с 2 п/г 2022 г. только в отдельных зонах 3 ТСО (АО «Кузнецкая ТЭЦ» (реализация для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго»), ОАО «РЖД» (реализация по узлу теплоснабжения «котельные на ст. Новокузнецк», в т.ч. реализация через сети ООО «СибЭнерго» и реализация и поставка на компенсацию потерь по узлу теплоснабжения «котельная ст. Абагур-Лесной ПМС») и МП «ГУЖКХ» (на отпуск с коллекторов)) тарифы возросли в пределах 4,3%, но по большинству ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - о ООО "СибЭнерго" рост тарифа на реализацию ТЭ на 52,8%, тарифа на ТЭ для компенсации потерь на 9,4%;
 - о ООО "КузнецкТеплоСбыт" рост тарифа на реализацию ТЭ на 38,8%, тарифа на ТЭ для компенсации потерь на 6,3%;
 - OAO "EBPA3 3CMK":
 - тариф реализации ТЭ от Западно-Сибирской ТЭЦ рост на 33,5%;
 - тариф реализации ТЭ от Западно-Сибирской ТЭЦ для потребителей, присоединенным к тепловым сетям ООО "Шахта Юбилейная" рост на 24,4%;
 - тариф с коллекторов Западно-Сибирской ТЭЦ рост на 10,4%;
 - о ООО "ЭнергоТранзит":
 - тариф с коллекторов рост на 21,6%;
 - тариф реализации ТЭ рост на 12,3%;
 - тариф реализации ТЭ по сетям ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" рост на 10%;
 - тариф реализации ТЭ от котельных ООО «ЭнергоТранзит» рост на 9,1%;
 - О АО «Кузнецкая ТЭЦ» тариф с коллекторов/на компенсацию потерь − рост на 7,2%.
- с 01.12.2022 г. тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,0%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:

- OOO «СибЭнерго» рост тарифа на компенсацию потерь на 80,8%, тарифа реализации на 24,0%;
- ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифа реализации от котельных на 21,6%;
- OOO «КТС» рост тарифа на компенсацию потерь на 20,2%, тарифа реализации на 10,6%;
- о ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 19,3%;
- о АО «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго» на 12,1%;
- ОАО «РЖД» по узлу «котельные на ст. Новокузнецк» рост тарифов на 11,0%, по узлу «котельные на ст. Новокузнецк» через сети ООО «СибЭнерго» рост тарифов на 11,8% по узлу «котельные ст. Абагур-Лесной ПМС-2» рост на 10,3%.

■ в 2023 г.:

• тарифы по всем TCO установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.

■ в 2024 г.:

- с 01.01.2024 г. тарифы по всем TCO установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.
- с 01.07.2024 г.тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,6%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
 - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 32,1%, тарифа для конечных потребителей – на 29,7%;
 - ООО «КузнецкТеплоСбыт» рост тарифа на компенсацию потерь на 30,0%, тарифа реализации – на 12,6%;
 - AO «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов с коллекторов и на компенсацию потерь на 17,0%;
 - ООО «СибЭнерго» рост тарифа на компенсацию потерь и тарифа реализации на 12,6%;
 - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифов реализации от ТЭЦ и котельных, а также тарифа на теплоэнергию для компенсации потерь от котельных на 12,6%.

■ в 2025 г.:

- с 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных на 2 п/г 2024 г., при этом по одной ТСО отмечено снижение тарифов:
 - о МП «ГУЖКХ» снижение тарифа на 10,5%.
- с 2 п/г 2025 г. по отдельным TCO рост тарифов был в пределах 11,9%, однако по большинству организаций отмечен более значительные темпы роста:
 - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифов с коллекторов ТЭЦ и для компенсации потерь – на 20,7%, реализации от ТЭЦ – на 19,5%;
 рост всех тарифов от котельных – на 16,8%;
 - ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа с коллекторов на 20,0%, тарифа для конечных потребителей − на 19,2%;
 - о ООО «КузнецкТеплоСбыт» рост тарифа на компенсацию потерь на 18,4%;
 - АО «Кузнецкая ТЭЦ» рост тарифов с коллекторов и на компенсацию потерь на 17,0%, на тепло для потребителей, присоединенных к сетям АО «Кузбассэнерго» - на 13,3%;
 - о ООО «СибЭнерго» рост тарифа реализации на 14,0%.

11.2.2. Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о тарифах на от услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности каждой из ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Таблица 11.9 – Таблица П20.5. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

		№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	01	01	AO «Кузнецкая ТЭЦ»	-	-	-	-	-	-	-
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	-	-	-	-	-	-	1
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (от ЦТЭЦ)	184	-	-	381	392	455	519
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	-	ı	1	1
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	_	-	-	_	-	-	-
05	05	05	AO «Евразруда»*	-	-	-	-	-	-	-

№ ETO на 2024	№ ETO на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная на ст.							
00	00	00	Новокузнецк-Восточный)	-	_	_		_	_	_
			ОАО «РЖД» (котельная							
06	06	06	Локомотивного депо ТЧ-15 ст.	-	-	-	-	-	-	-
			Новокузнецк-Сортировочный)							
			ОАО «РЖД» (котельная ж/д							
06	06	06	больницы ст. Новокузнецк п.	-	-	-	-	-	-	-
			Точилино)							
			ОАО «РЖД» (котельные на ст.							
06	06	06	Новокузнецк через сети ООО	-	-	-	-	-	-	-
			"СибЭнерго")							
06	06	06	ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-							
00	00	06	Лесной ПМС-2)	-	-	-	ı	_	_	_
			ОАО «РЖД» (котельная ст. Абагур-							
06	06	06	Лесной ПМС-2) (через сети ООО	-	-	-	-	-	-	-
			"СибЭнерго")							
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	_	-	-	-	-	-	-
00	00	00	ООО «Разрез Бунгурский-							
09	-09	09	Северный»*	-	-	-	-	-	-	-
10	10	ETO	ООО «ЭнергоТранзит» (от						155	510
10	10	не ЕТО	котельных)	-	-	-	-	[-	455	519
ГТО	- ETO	00	ООО «Новокузнецкий						**	_**
не ЕТО	не ЕТО	U8	мелькомбинат»*	-	-	-	-	[-	-**	_^*

^{** -} теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

На территории г. Новокузнецка в период 2017-2025 гг. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были установлены для 6-10 организаций (в зависимости от года):

Таблица 11.10 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	AO "EBPA3 3CMK"	0	0	0	0	0	c 01.04	1	1	1
4	АО "Межрегиональная теплосетевая компания"	1	1	до 19.12	0	0	0	0	0	0
	АО "РУСАЛ Новокузнецкий Алюминиевый Завод"	до 12.12	0	0	0	0	0	0	0	0
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1*	1*	0	0	0	0	0	0
10	OOO "HTK"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
12	ООО "Сибэнерго"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	1	1	1	0	0	0	0	0	0
14	ООО "Теплоснаб"	1	1	1	1	1	1	1	1	до 28.11
16	ООО "Шахта "Юбилейная"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0	0
17	ООО "ЭнергоСеть"	1	1	1	1	1	до 01.09	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	c 22.11	до 03.07	0	0	c 02.10	1	1	1	1
29	АО "Кузбассэнерго"	0	0	c 19.12	1	1	1	1	1	1
30	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"	0	0	0	0	c 30.04	до 01.09	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА

НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

N	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Итого	10	9	9	6	8	9	6	6	6

^{* -} тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.»).

Данные об изменении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, установленных регулирующим органом на 2017-2019 гг., 2020-2023 гг. и на 2024-2025 гг., представлены в следующих таблицах:

Таблица 11.11 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.

		2	2017				2018				2019	
Наименование	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п
АО "Межрегиональная	теплосетевая і	компания"										
вид теплоносителя							Вода					
Зона деятельности							г. Новокузнецк					
- тариф, руб./Гкал	259,03	-	269,27	4,0%	269,27	-	282,25	4,8%	282,25	-	315,24 (до 19.12)	
реквизиты документов				Постановлен	ие РЭК КО	от 01.12.2015 №679	9		Постанов	вление РЭК КО от 1	8.12.2018 №588 (c TCO)	19.12.2019 смена
ОАО "РУСАЛ Новокуз	нецкий алюми	ниевый завод"										
вид теплоносителя		F	Вода		-	-	-	-	-	-	-	-
- тариф, руб./Гкал	382,12	-	440,8 (до 12.12)	15,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
реквизиты документов	Постановл		04.12.2015 №756 (ут 2.2017)	гратил силу с	-	-	-	-	-	-	-	-
МП НГО "Сибирская с	бытовая компа	ния"						-				
Зона деятельности					г. Новоку	знецк, ТЭ, реализу	уемая ООО "Южно-Кузбасская	тепловая генерация"				
вид теплоносителя					•		Вода	•				
- тариф, руб./Гкал	278,52	_	295,74	6,2%	*	-	*	_	*	_	*	_
реквизиты документов	270,62	1		0,2 70		Постано	вление РЭК КО от 27.09.2016 №14	41				
Зона деятельности	г. Новокузна	енк, ТЭ. пеялизуе	емая ООО "Кузнег	иктеплосбыт''	-	-	-	_	-	-	-	-
вид теплоносителя	1. 11020KJ 3H		Вола		_	_		_	_	-		_
- тариф, руб./Гкал	140,4		140,40 (до 21.11)	_	_	_	_	_	_	_	_	_
Зона деятельности		/	емая ООО "Центр		_	-			-	-	-	-
вид теплоносителя	1. ПОВОКУЗН		ем ая 000 центр Вола	лальная 19ц		-						
- тариф, руб./Гкал	140,4		140,40 (до 21.11)	_		-	-	-				-
- тариф, руо./1 кал Зона деятельности			/ (' '		-	-	-		-	-	-	-
	г. новоку		изуемая АО "Кузно	ецая 1 ЭЦ	-	-	-	-	-	-	-	-
вид теплоносителя	1.40.4		Вода		-	-	-	-	-	-	-	-
- тариф, руб./Гкал	140,4		140,40 (до 21.09)		-	-	-	-	=	-	-	-
реквизиты документов		22.1	7.11.2015 №627 (ут 1.2017)	гратил силу с	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Новокузнецкая т	геплосетевая ко	эмпания"										
вид теплоносителя							Вода					
Зона деятельности		-				ецкий ГО (до 2021	г г. Новокузнецк), ТЭ от ООО	"Кузнецктеплосбыт"				
- тариф, руб./Гкал	138,22	-	143,61	3,9%	143,61	-	149,93	4,4%	149,93	-	155,93	4,0%
реквизиты документов			Пос	тановление РЭК К	О от 27.11.	2015 №631 (на 2016	5-2018 гг.)		Постано	вление РЭК КО от 1	3.12.2018 №513 (1	на 2019-2023 гг.)
Зона деятельности					Новокуз	внецкий ГО (до 202	21 г г. Новокузнецк), ТЭ от АС	О "Кузнецкая ТЭЦ"				
- тариф, руб./Гкал	163,60	-	174,75	6,8%	174,75	-	182,44	4,4%	182,44	=	189,74	4,0%
реквизиты документов			Пос	тановление РЭК К	О от 27.11.	2015 №631 (на 2016	5-2018 гг.)		Постано	вление РЭК КО от 1	3.12.2018 №513 (1	на 2019-2023 гг.)
Зона деятельности				г. Не	овокузнець	к, ТЭ от ООО "Це <mark>г</mark>	нтральная ТЭЦ" (с 2017 г от М	ИКП "Центральная ТЭП	[")			
- тариф, руб./Гкал	978,55	-	1 016,71	3,9%	1 016,71	-	1061,32	4,4%	1 061,32	-	1 103,77	4,0%
реквизиты документов	·		<u> </u>		-	Постановление Р	ЭК КО от 22.11.2016 №314 (на 20	17-2019 гг.)				
ООО "СибЭнерго"							•	•				
		-			Вода	l			-	-	-	=
вид теплоносителя										1		-
	559.57	-	559,57	-	559,57	-	584.19	4.4%	Ī	-	-	
вио теплоносителя - тариф, руб./Гкал реквизиты документов	559,57 Постано	- зление РЭК КО от	559,57 r 19.12.2016 №548 (I	559,57 Поста	- новление РЭК КО	584,19 от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019)	4,4% Эгг.) (утратил силу с	-	-	-	-
- тариф, руб./Гкал	,	- вление РЭК КО от -	· ·	I		- новление РЭК КО		7г.) (утратил силу с	-	-		-
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя	,		· ·	I			от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода	огг.) (утратил силу с	-	- - лосбыт''		-
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности	Постано	-	r 19.12.2016 №548 (I	Поста		от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019)	7 гг.) (утратил силу с ТЭ, реализуемая ООО "	- Кузнецктеп	- - ілосбыт'' -	-	12.0%
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности - тариф, руб./Гкал	Постано. - -		· ·	(на 2017 г.)	Поста	Новокузнецкий Г	от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода ГО (до 2021 г г. Новокузнецк), 220,00	огг.) (утратил силу с	- Кузнецкте п 220,00	-	246,40	12,0% Ha 2019-2021 FF)
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов	Постано. - - -	- - -	r 19.12.2016 №548 (200,00 (c 22.11)	(на 2017 г.) - Пост	Поста	Новокузнецкий Г - РЭК КО от 21.11.20	от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода ГО (до 2021 г г. Новокузнецк), 220,00 017 №387 (на 2017-2018 гг.)	7 гг.) (утратил силу с ТЭ, реализуемая ООО " 10,0%	- Кузнецкте п 220,00 Постано	- вление РЭК КО от	- 246,40 7.12.2018 №546 (i	на 2019-2021 гг.)
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности	Постано	- - - -	19.12.2016 №548 (200,00 (c 22.11)	на 2017 г.) - Пост	Поста 200,00 ановление -	Новокузнецкий Г - РЭК КО от 21.11.20	от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода ГО (до 2021 г г. Новокузнецк), 220,00 017 №387 (на 2017-2018 гг.) Новокузнецкий	7 гг.) (утратил силу с ТЭ, реализуемая ООО "	- Кузнецкте п 220,00 Постано узнецк), Т З	- вление РЭК КО от	- 246,40 7.12.2018 №546 (г О ''ЭнергоТранз и	на 2019-2021 гг.) ит''
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности - тариф, руб./Гкал	Постано	- - - - -	r 19.12.2016 №548 (200,00 (c 22.11)	на 2017 г.) - Пост	Поста 200,00	Новокузнецкий Г - РЭК КО от 21.11.20 -	от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода О (до 2021 г г. Новокузнецк), 220,00 017 №387 (на 2017-2018 гг.) Новокузнецкий 353,28 (с 04.07)	ТЭ, реализуемая ООО "	- Кузнецкте п 220,00 Постано узнецк), Т З 353,28	- рвление РЭК КО от 1 о, реализуемая ОО -	- 246,40 7.12.2018 №546 (г О "ЭнергоТранзи 440,82	на 2019-2021 гг.) г г'' 24,8%
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов	Постано	- - - -	19.12.2016 №548 (200,00 (c 22.11)	на 2017 г.) - Пост	Поста 200,00 ановление -	Новокузнецкий Г - РЭК КО от 21.11.20	от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода ГО (до 2021 г г. Новокузнецк), 220,00 017 №387 (на 2017-2018 гг.) Новокузнецкий	ТЭ, реализуемая ООО "	- Кузнецкте п 220,00 Постано узнецк), Т З 353,28	- вление РЭК КО от	- 246,40 7.12.2018 №546 (г О "ЭнергоТранзи 440,82	на 2019-2021 гг.) ит'' 24,8%
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов ООО "Тепловые сети Б	Постано	- - - - -	19.12.2016 №548 (200,00 (c 22.11)	на 2017 г.) - Пост	Поста 200,00	Новокузнецкий Г - РЭК КО от 21.11.20 -	от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода ТО (до 2021 г г. Новокузнецк), 220,00 017 №387 (на 2017-2018 гг.) Новокузнецкий 353,28 (с 04.07) Постановление РЭК КО от 03.07	ТЭ, реализуемая ООО "	- Кузнецкте п 220,00 Постано узнецк), Т З 353,28	- рвление РЭК КО от 1 о, реализуемая ОО -	- 246,40 7.12.2018 №546 (г О "ЭнергоТранзи 440,82	на 2019-2021 гг.) ит'' 24,8%
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов	Постано	- - - - -	19.12.2016 №548 (200,00 (c 22.11)	на 2017 г.) - Пост	Поста 200,00	Новокузнецкий Г - РЭК КО от 21.11.20 -	от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода О (до 2021 г г. Новокузнецк), 220,00 017 №387 (на 2017-2018 гг.) Новокузнецкий 353,28 (с 04.07)	ТЭ, реализуемая ООО "	- Кузнецкте п 220,00 Постано узнецк), Т З 353,28	- рвление РЭК КО от 1 о, реализуемая ОО -	- 246,40 7.12.2018 №546 (г О "ЭнергоТранзи 440,82	на 2019-2021 гг.) г г'' 24,8%
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов ООО "Тепловые сети Б	Постано	- - - - -	19.12.2016 №548 (200,00 (c 22.11)	на 2017 г.) - Пост	Поста 200,00	Новокузнецкий Г - РЭК КО от 21.11.20 -	от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода ТО (до 2021 г г. Новокузнецк), 220,00 017 №387 (на 2017-2018 гг.) Новокузнецкий 353,28 (с 04.07) Постановление РЭК КО от 03.07	ТЭ, реализуемая ООО "	- Кузнецкте п 220,00 Постано узнецк), Т З 353,28	- рвление РЭК КО от 1 о, реализуемая ОО -	- 246,40 7.12.2018 №546 (г О "ЭнергоТранзи 440,82	на 2019-2021 гг.) г г'' 24,8%
- тариф, руб./Гкал реквизиты документов Вид теплоносителя Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов Зона деятельности - тариф, руб./Гкал реквизиты документов ООО "Тепловые сети Бид теплоносителя	Постано	- - - - -	т 19.12.2016 №548 (200,00 (с 22.11) 236,84 (до 29.11)	- Пост 	Поста 200,00 ановление	Новокузнецкий Г - РЭК КО от 21.11.20 -	от 19.12.2017 №530 (на 2018-2020 01.01.2019) Вода ТО (до 2021 г г. Новокузнецк), 220,00 017 №387 (на 2017-2018 гг.) Новокузнецкий 353,28 (с 04.07) Постановление РЭК КО от 03.07	ТЭ, реализуемая ООО " 10,0% ГО (до 2021 г г. Новок - 7.2018 №131 (на 2017 г.)	- Кузнецктеп 220,00 Постано узнецк), Т З 353,28 Постано	- рвление РЭК КО от 1 о, реализуемая ОО -	- 246,40 7.12.2018 №546 (г О "ЭнергоТранзи 440,82 7.12.2018 №546 (г	на 2019-2021 гг.) на 2019-2021 гг.) 24,8% на 2019-2021 гг.)

		20	017				2018			2	2019			
№ Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г		
реквизиты документов						Постано	вление РЭК КО от 19.12.2016 №566							
14 ООО "Теплоснаб"														
вид теплоносителя							Вода							
- тариф, руб./Гкал	294,70	-	306,19	3,9%	290,78	-5,0%	290,78	=	282,46	-2,9%	282,46	-		
реквизиты документов						Постановление Р	ЭК КО от 29.11.2016 №356 (на 2017-20	19 гг.)						
16 ООО "Шахта "Юбилейн	ая"													
вид теплоносителя							Вода							
- тариф, руб./Гкал	196,65	-	228,84	16,4%	228,84	=	238,98	4,4%	238,98	=	266,72	11,6%		
реквизиты документов			По	становление РЭК К	О от 27.11.	.2015 №641 (на 2016	5-2018 гг.)		Постано	вление РЭК КО от 18	.12.2018 №583 (F	на 2019-2023 гг.)		
17 ООО "ЭнергоСеть"														
вид теплоносителя							Вода							
- тариф, руб./Гкал	508,8	-	528,64	3,9%	495,33	-6,3%	495,33	-	389,86	-21,3%	389,86	-		
реквизиты документов			По	становление РЭК К	О от 27.11.	.2015 №635 (на 2016	5-2018 гг.)		Постано	вление РЭК КО от 20	.12.2018 №687 (F	на 2019-2023 гг.)		
18 ООО "ЭнергоТранзит"														
вид теплоносителя	=	-				Вода			-	=	-	=		
Зона деятельности	-	-	г.	Новокузнецк, теп	іловая эне	ргия в контуре тег	лоснабжения ООО "Центральная Т	ЭЦ"	-	-	-	-		
- тариф, руб./Гкал	=	-	180,00 (c 22.11)	-	180,00	=	187,92 (до 03.07)	4,4% (до 03.07)	-	=	-	=		
реквизиты документов	-	-		Постанов	вление РЭК	КО от 21.11.2017 Ј	№388 (утратил силу 03.07.2018)		-	-	-	-		
29 АО "Кузбассэнерго"														
вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	=	-	-	-	В	ода		
Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		окузнецк		
- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	=	-	-	-	315,24 (c 19.12)	-		
реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление 18.12.2018 №588 (н			

^{* -} тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Таблица 11.12 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.

				2020		1	20	21				2022			20	22
No	Наименование	c 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	c 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.12. предыд ущему	c 01.01.	рост к предыдущему
1	ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"									1	<u> </u>		, ,	10 \ 0		1
	Зона деятельности	-	-	•	-	-	-	-	-		Ново	кузнецкий ГС), в контуре	теплоснабжения	"TE" 000	
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-			•	Bo,	да		
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	35,09 (c 01.04)	-	35,09	-	35,22 0,4%	35,22	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постано	вление РЭК Ку	узбасса от 31.0	3.2022 №88	(на 2022 г.)	Постановление I 25.11.2022 №662	
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"															
	вид теплоносителя								Вод	ца						
	Зона деятельности					Ново	кузнецкий]	ГО (до 2021 г.	- г. Новокуз	внецк), ТЭ от ОС	О "Кузнецкт	еплосбыт''				
	- тариф, руб./Гкал	155,93	-	256,88	64,7%	256,88	-	302,91	17,9%	282,43	-6,8%	294,58	4,3%	666,01 126,1%	666,01	-
	реквизиты документов	,				,	Поста	ановление РЭК	КО от 13.12	2.2018 №513 (на 2	2019-2023 гг.)	,	,	, ,	,	•
	Зона деятельности					Ho				кузнецк), ТЭ от		ая ТЭЦ"				
	- тариф, руб./Гкал	189.74	_	223,44	17,8%	223,44	-	231.48	3.6%	231,48	-	241,43	4.3%	610,61 152,9%	610,61	-
	реквизиты документов		l l	,			Поста			2.2018 №513 (на 2	2019-2023 FF.)		1,070	1,-,-	010,01	
	Зона деятельности					Но				узнецк), ТЭ от (Тпанзит"				
	- тариф, руб./Гкал	1 103 77		2 319,85	110,2%	2 319,85	окузпецки: 	2 403,36	3,6%	2 027.18	-15,7%	2 114,35	1 30%	109,32 -94,8%	109,32	_
 	- тариф, руо./1 кал реквизиты документов	1 103,//		4 317,03	110,270	2 317,03	Пол-	,		2027,18 2.2019 №679 (на 2		۵ 114,33	4,570	107,34 -74,0%	107,34	
							11001	ановление РЭК	KU 01 19.12	2.2019 N20/9 (Ha 2	2020-202 4 IT.)					
	000 "СибЭнерго"				ъ					1	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , 		1	<u> </u>		
h + +	Вид теплоносителя				Вода		000 474			-	-	-	-		-	-
\longmapsto	Зона деятельности		овокузнецкі	ий ГО (до 2021 г г. Нов			ая ООО "К <u>у</u>			-	-		-		-	-
	- тариф, руб./Гкал	246,40	-	250,02	1,5%	250,02	-	266,52	6,6%	-	-	-	-		-	-
	реквизиты документов			Постановление РЭК К						-	-	-	-		-	-
	Зона деятельности		Новокузнец	кий ГО (до 2021 г г. Но	овокузнецк	с), ТЭ, реализуе	мая ООО ""	ЭнергоТранзи	т''	-	-	-	-		-	-
	- тариф, руб./Гкал	424,30	-3,7%	424,30	-	424,30	-	445,07	4,9%	-	-	-	-		-	-
	реквизиты документов	,	ĺ	Постановление РЭК К	О от 17.12.	2018 №546 (на 2	019-2021 гг.	.)		-	-	_	-		-	-
	Зона деятельности	г. Новог	кузненк, ТЭ	и ТН от котельных ОАС				- /	F	Новокузнецкий 1	ГО, ТЭ и ТН с	т котельных	ОАО "РЖЛ	i"		N.
	- тариф, руб./Гкал			699,57		699,57	_	724,75	3,6%	724,75		755,91	4.3%	860,95 13,9%	860.95	_
	реквизиты документов		останов пение	РЭК КО от 20.12.2019 №	721	077,57	1	124,13		ановление РЭК К	Cyanacca of 27		,		000,73	
	ООО "Теплоснаб"	110	эстановление	1 3K KO 01 20.12.2017 N	./21				11001	аповление г эк г	cy30acca 01 27.	11.2020 312430	(114 2021-20.	23 11.)		
	вид теплосная								Вод	70						
		202.46		304.43	7,8%	304,43		315.39	3,6%	315,39		360.69	14,4%	484,27 34,3%	484,27	
	- тариф, руб./Гкал	262,40	-	304,43	7,8%	304,43		,			7020 2024	300,09	14,4%	484,27 34,3%	464,27	-
	реквизиты документов						Поста	ановление РЭК	KO ot 20.12	2.2019 №780 (на 2	2020-2024 гг.)					
	ООО "Шахта "Юбилейная"													T T		<u> </u>
	вид теплоносителя				1	1	Вод		1	1	1 1		1		-	-
	- тариф, руб./Гкал	265,03	-0,6%	265,03	-	265,03	-	274,57	3,6%	274,57		35,27 (до 01.09)	3,9%		-	-
	реквизиты документов		Пс	становление РЭК КО от 1	8.12.2018 J	№ 583 (на 2019-20	023 гг.) (утра	атил силу по По	остановлени	ю РЭК Кузбасса	от 30.08.2022	№ 234)			-	-
17	ООО "ЭнергоСеть"															
	вид теплоносителя						Вода	a							-	-
	- тариф, руб./Гкал	302,10	-22,5%	302,10	-	302,10	-	312,98	3,6%	312,98	- 32	25,19 (до 01.09)	3,9%		-	-
	реквизиты документов		По	становление РЭК КО от 2	20.12.2018 M	№687 (на 2019-20	023 гг.) (утра		остановлени	ю РЭК Кузбасса	от 30.08.2022	№234)			-	-
	ООО "ЭнергоТранзит"	-		·		`	/ V F					,				•
-	вид теплоносителя	-	_	-	-	-	_					Вода				
	Зона деятельности	-		-	-	-	-	_	-	-	_		-		-	_
	- тариф, руб./Гкал	_	_	<u>-</u>	_	_	_	380,93 (c 02.10	0 -	380,93	 _ 	421,68	10,7%	454,89 7,9%	454,89	_
	- тариф, руо.л кал реквизиты документов	_		_	_	_	_	500,75 (0 02.10	71	/	и Ление рак и			8 (на 2021-2033 гг		<u> </u>
	веквизиты оокументов АО "Кузбассэнерго"	-		-	_	<u> </u>		1		постанс	и ист эннэцас	ysoacca of Ul.	10.2021 11238	о (на 2021-2033 IT	,	
	АО "Кузоассэнерго" вид теплоносителя								Boz	70						
					**) (== 2021		- 1	100		O UIC - T	0" "			
\vdash	Зона деятельности	2177	 	210.0=) (до 2021 г.			вая энергия, реа	лизуемая ОО				44= 65	
	- тариф, руб./Гкал	315,24	-	319,87	1,5%	319,87		333,95	4,4%	333,95	-	348,31	4,3%	417,00 19,7%	417,00	-
	реквизиты документов									2.2018 №588 (на 2						
	Зона деятельности]	Новокузнецкий	ГО (до 2021	1 г г. Новоку	узнецк), теп	ловая энергия,	реализуемая А	АО "Кузнецка	ія ТЭЦ''			
T	вид теплоносителя								Вод	1						
	- тариф, руб./Гкал	468,59	_	511,39	9,1%	511,39	-	515,01	0,7%	515,01	-	537,16	4,3%	585,5 9,0%	585,50	-
	вид теплоносителя		•						Па		•			•		
	- тариф, руб./Гкал	468.59	_	511,39	9,1%	511,39	_	515,01	0,7%	515,01	_	537,16	4,3%	585,5 9,0%	585,50	-
	реквизиты документов	. 50,07	ı I	2.1,07		, ,,,,,	Пост		- ,	2.2019 №661 (на 2	2020-2024 гг)	,	.,,.	7,070	202,20	1
	ООО "Независимая служба аварийных комиссаров"						11001		. 1.0 01 17.12	01> 1001 (IId 2						
	вид теплоносителя								т	Вода				_		
-		-	- +	-	-	430,86 (c 30.04)		430,86		430,86	142	32,71 (до 01.09)	0.40/		-	-
\vdash	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	430,00 (0 30.04)	<u> </u>	430,86							-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	Постановление	РЭК Кузбас 202		21 №147 (на	2022-2024 IT.)		по Постановл		_	-	-
					•											•

Таблица 11.13 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг.

	T	_		2024			2025		
30				2024			2025	1	
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	OAO "EBPA3 3CMK"								
	Зона деятельности			Новокузн	ецкий ГО, в контуј	ре теплоснабжен	ия ООО "ЭТ"		
	вид теплоносителя				В	ода			_
	- тариф, руб./Гкал	35,22	-	38,60	9,6%	38,6	-	67,87	75,8%
	реквизиты документов			Постановлен	ие РЭК Кузбасса от	25.11.2022 №662	(на 2023-2025 гг.)		
10	000 "НТК"								
	вид теплоносителя					ода			
	Зона деятельности		Ново	окузнецкий ГО (д	о 2021 г г. Новок		ООО "Кузнецктепло	сбыт''	
	- тариф, руб./Гкал	666,01	-	729,95	9,6%	729,95 (c 01.01.) 598,56 (c 16.04)	-	623,31	4,1%
	реквизиты документов			Постановлен	ие РЭК Кузбасса от	28.11.2023 №395	(на 2024-2028 гг.)		
	Зона деятельности		Но	вокузнецкий ГО	(до 2021 г г. Ново		ООО "ЭнергоТран	зит"	_
	- тариф, руб./Гкал		-	119,81	9,6%	119,81	-	203,46	69,8%
	реквизиты документов	Постан	овление РЭК КО от	19.12.2019 №679	(на 2020-2024 гг.)	Постановление В	РЭК Кузбасса от 17.1	2.2024 №54	47 (на 2025-2029 гг.)
12	ООО "СибЭнерго"								
	Зона деятельности			Новокуз	нецкий ГО, ТЭ и Т		ОАО "РЖД"		
	- тариф, руб./Гкал	860,95	-	943,38	9,6%	943,38	-	1 056,76	12,0%
	реквизиты документов			Постановлен	ие РЭК Кузбасса от	21.11.2023 №334	(на 2024-2028 гг.)		
14	ООО "Теплоснаб"								
	вид теплоносителя			Вода		-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал			530,75 (до 28.11)	,	-	-	-	-
	реквизиты документов		овление РЭК КО от		`	_	_	_	_
	T T	(утр	ратил силу по Прика	зу РЭК КО №401	от 26.11.2024)				
18	ООО "ЭнергоТранзит"								
	вид теплоносителя		•		В	ода	T	ı	
	Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф, руб./Гкал	454,89	-	597,75	31,4%	597,75	-	636,61	6,5%
	реквизиты документов			Постановлен	ие РЭК Кузбасса от	01.10.2021 №388	(на 2021-2033 гг.)		
29	АО "Кузбассэнерго"								
	вид теплоносителя					ода			
	Зона деятельности		Новокузнецкий Г				еализуемая ООО "К		
	- тариф, руб./Гкал	417,00	-	457,03	9,6%	457,03	-	486,72	6,5%
	реквизиты документов				ие РЭК Кузбасса от				
	Зона деятельности		Новокузнецкий	і ГО (до 2021 г 1			, реализуемая АО "	Кузнецкая	ТЭЦ"
	вид теплоносителя	#0###C	T	650 25		ода	25.00	450.5	
	- тариф, руб./Гкал	585,50	-	659,27	12,6%	479,76	-27,2%	479,76	-

				2024			2025					
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г			
		ı	=	=	-	в части тег	ловых сетей по конц	ессионному	/ соглашению			
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	213,6	-	- 213,6				
	вид теплоносителя				Ι	Тар		- 213,6				
	- тариф, руб./Гкал	585,50	-	659,27	12,6%	479,76	-27,2%	479,76	-			
		-	-	-	-	в части тег	ловых сетей по конц	/ соглашению				
	- тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	213,6	-	213,6	-			
	реквизиты документов		овление РЭК КО от	19.12.2019 №661	(на 2020-2024 гг.)	Постановление В	ЭК Кузбасса от 19.1	2.2024 №61	4 (на 2025-2029 гг.)			

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2022-2025 гг.

- Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии:
 - в 2022 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии были впервые установлены для одной организации (ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" (Новокузнецкий ГО, в контуре теплоснабжения ООО "ЭнергоТранзит")), при этом для ООО «Сибэнерго» на 2022 г. не установлены тарифы на услуги по передаче ТЭ, реализуемой ООО «КТС» и ООО «ЭнергоТранзит». при этом для ООО "Шахта "Юбилейная", ООО "ЭнергоСеть" и ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" тарифы на услуги по передаче ТЭ были отменены с 01.09.2022 г.
 - в 2023 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для существующих ТСО не отменены.
 - в 2024 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для существующих ТСО не отменены, при этом для ООО "НТК" тарифы на услуги по передаче ТЭ от АО «Кузнецкая ТЭЦ» на 2024 г. не установлены.
 - в 2025 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций (зон деятельности) не установлены, при этом тарифы ООО «Теплоснаб» на услуги по передаче тепла в конце 2025 г. утратили силу (организация утратила статус теплосетевой организации).
- Максимальный темп роста тарифов:
 - в 2022 г.:
 - с 1 п/г 2022 г. по всем ТСО кроме ООО «НТК» (в зоне ООО «КТС» и в зоне ООО ЭнергоТранзит») тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2021 г. Тарифы ООО «НТК» на 1 п/г 2022 г. установлены со снижением:
 - тариф на передачу ТЭ от ООО «ЭнергоТранзит» снижение на 15,7%;
 - о тариф на передачу ТЭ от ООО «КТС» снижение на 6,8%.
 - с 2 п/г 2022 г. тарифы в основном возросли в пределах 4,3%, но по ряду ТСО произошло более значительное увеличение тарифа:
 - о ООО "Теплоснаб" рост тарифа на 14,4%;
 - о ООО "ЭнергоТранзит" рост на 10,7%.

- с 01.12.2022 г. тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,0%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
 - ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания":
 - тариф на услуги по передаче ТЭ от АО "Кузнецкая ТЭЦ" рост в 2,5 раза;
 - тариф на услуги по передаче ТЭ от ООО "Кузнецктеплосбыт" рост в 2,3 раза;
 - тариф на услуги по передаче ТЭ от ООО "ЭнергоТранзит" снижение в 19 раз;
 - ООО "Теплоснаб" рост на 34,3%;
 - АО "Кузбассэнерго" тариф на услуги по передаче ТЭ,
 реализуемой ООО "КузнецкТеплоСбыт" рост на 19,7%;
 - OOO "СибЭнерго" рост на 13,9%.
- в 2023 г.:
 - тарифы по всем TCO установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г:
- в 2024 г.:
 - с 01.01.2024 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.
 - с 01.07.2024 г тарифы по ряду ТСО были установлены с ростом в пределах 9,6%, но по большинству ТСО отмечены более значительные изменения:
 - o ООО "ЭненргоТранзит" рост тарифа на 31,4%;
 - о AO "Кузбассэнерго" тариф на услуги по передаче ТЭ, реализуемой AO "Кузнецкая ТЭЦ" рост на 12,6%.

11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на теплоноситель в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Данные о тарифах приняты в соответствии с постановлениями РЭК КО/РЭК Кузбасса об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

Таблица 11.14 — Таблица П20.4. Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м3

		№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически очищенная вода)	9,0	9,7	10,5	11,0	11,8	13,8	14,7
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ» (химически обессоленная вода)	36,9	-	-	-	-	-	-
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	-	-	-	-	-	-	-
03	03	03	ООО "ЭнергоТранзит" (химически очищенная вода)		-	14,6	15,4	17,0	20,7	21,9
03	03	03	ООО "ЭнергоТранзит" (умягчённая подпиточная вода)	26,3	-	87,8	92,1	101,8	124,3	131,8
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	_	-	-	-	67,6	136,4	144,6
05	05	05	АО «Евразруда»*	_	-	-	-	-	-	=
06	06	06	ОАО "РЖД"	23,0	25,9	28,4	29,0	27,7	26,9	_
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-	-	-
09	09	09	ООО «Разрез Бунгурский- Северный»*	-	-	-	1	-	-	1
10	10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	_**	_**	_**	_**	_**	54,8	73,4
не ЕТО	не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-	-	1	-	_**	_**

^{** -} теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

В г. Новокузнецке тарифы на теплоноситель в период 2017-2025 гг. были установлены для 4-7 организаций (в зависимости от года).

Таблица 11.15 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на теплоноситель

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	AO "EBPA3 3CMK"	1	1	1	1	1	1*	1	1	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	1	1	1	1	1	1	1	0	0
7	МП НГО "Сибирская сбытовая компания"	1	1	0	0	0	0	0	0	0
	ООО «СибЭнерго»	0	0	0	0	0	1	1	1	1
15	МКП "Центральная ТЭЦ"(до 2018 г ООО "Центральная ТЭЦ")	1	1	1	0	0	0	0	0	0
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	0	1	1	1	1	1	1
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"	1*	1*	1*	0	0	0	0	0	0
	МП "ГУЖКХ"	0	c 20.04	0	0	0	0	0	0	0
26	ООО "НКХП" (Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов)	до 10.01	0	0	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА

НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г. ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Νo	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
	Итого	7	7	5	4	4	5	5	4	4

^{* -} тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.»)

Данные о тарифах на теплоноситель, установленных регулирующим органом на 2017-2025 гг., представлены в следующих таблицах:

Таблица 11.16 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2019 гг.

		2017				2018				201	19	
№ Наименование		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к
лу паименование	с 01.01.	предыдущему п/г	c 01.07.	предыдущему п/г	с 01.01.	предыдущему п/г	c 01.07.	предыдущему п/г	c 01.01.	предыдущему п/г	c 01.07.	предыдущему п/г
1 OAO "EBPA3 3CMK"												
Зона деятельности		г. Новоі	кузнецк,	зона теплоснаб	жения Западн	о-Сибирской ТЭГ	Į		г. Ново	кузнецк (ТН от За	падно-Сибир	ской ТЭЦ)
вид теплоносителя						Box	да					T.
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	6,80	-	7,10	4,4%	7,10	-	7,41	4,4%	7,41	-	8,30	12,0%
- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	6,80	_	7,10	4,4%	7,10	_	7,41	4,4%	7,41	_	8,30	12,0%
- население (с НДС), руб./куб.м	8,02	_	8,38	4,4%	8,38	_	8,74	4,4%	8,89	1,7%	9,96	12,0%
реквизиты документов	0,02	Поста				на 2016-2018 гг.)	0,7 1			ие РЭК КО от 27.1		
Зона деятельности						духодувная станц	ия		-	-	-	-
вид теплоносителя			,),-		ap		`		-	-	-	-
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на	28,33	-	29,60	4,5%	29,60	-	30,87	4,3%	-	-	-	-
котором производится ТН, руб./куб.м - тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	28,33	-	29,60	4,5%	29,60	-	30,87	4,3%	_	-		-
- население (с НДС), руб./куб.м	33,42	-	34,93	4,5%	34,93	-	36,43	4,3%	-	-	-	-
реквизиты документов		Поста	новление	РЭК КО от 27.1	11.2015 №629 (1	на 2016-2018 гг.)			_	-	_	-
3 ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"												
вид теплоносителя						Вод	да					
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	8,41	-	8,79	4,5%	8,79	-	9,17	4,3%	9,17	-	10,22	11,5%
- тариф на TH, поставляемый потребителям, руб./куб.м	8,41	-	8,79	4,5%	8,79	-	9,17	4,3%	9,17	-	10,22	11,5%
- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	=	-	-	-	=	-	-	-
реквизиты документов		Поста	новление	<u>РЭК КО от 01.1</u>	12.2015 №670 (1	на 2016-2018 гг.)			Постановлен	ие РЭК КО от 18.12	2.2018 №590 (ı	на 2019-2023 гг. <u>)</u>
вид теплоносителя		1	1	П	ap		1		=	-	-	-
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	34,56	-	35,94	4,0%	35,94	-	38,08	6,0%	-	-	-	-
- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	34,56	-	35,94	4,0%	35,94	-	38,08	6,0%	-	-	-	-
- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	_	-	-	-	_	-
реквизиты документов		Поста	новление	РЭК КО от 01.1	12.2015 №670 (1	на 2016-2018 гг.)			_	-	-	-
6 ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западн	о-Сибирской	дирекции по те	пловодос	набжению – ст	руктурное под	разделение Центр	альной	дирекции по теп	ловодоснабж	кению)		
Зона деятельности			Новок	сузнецкий ГО (д	до 2021 г г. Н	Іовокузнецк) узел	теплосі	набжения "котел	ьные на ст. 1	Новокузнецк''		
вид теплоносителя					T-	Box	да					1
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	22,11	1,1%	23,88	8,0%	22,64	-5,2%	23,38	3,3%	23,38	-	28,44	21,6%
- тариф на TH, поставляемый потребителям, руб./куб.м	22,11	1,1%	23,88	8,0%	22,64	-5,2%	23,38	3,3%	23,38	-	28,44	21,6%
- население (с НДС), руб./куб.м	26,09	1,1%	28,18	8,0%	26,72	-5,2%	27,59	3,3%	28,06	1,7%	34,13	21,6%
реквизиты документов		Пост	ановлени	е РЭК КО от 20.	.12.2015 №1004	(2016-2018 гг.)			Постановлен	ие РЭК КО от 20.12	2.2018 №694 (ı	на 2019-2023 гг.)
7 МП НГО "Сибирская сбытовая компания"												
вид теплоносителя			,	Вс	ода		1		-	-	-	-
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	17,40	-28,1%	17,40	-	25,62	47,3%	26,96	5,2%	-	-	-	-
- тариф на TH, поставляемый потребителям, руб./куб.м	17,40	-28,1%	17,40	_	25,62	47,3%	26,96	5,2%	_	_	_	_
- население (с НДС), py6./ку6.м	20,53	-28,1%	20,53	_	30,24	47,3%	31,81	5,2%	_	_	_	_
реквизиты документов				новление РЭК К	/			-,-,-	_	_	_	_
15 ООО "Центральная ТЭЦ" (с 2018 г МКП "Центральная ТЭЦ")										1		1
Зона деятельности						г. Новок	хузнецк					
вид теплоносителя					Химочі	ищенная вода (на г		ельском рынке)				
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	12,72	-	13,30	4,6%	13,30	-	13,88	4,4%	13,88	-	14,44	4,0%
- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	12,72	_	13,30	4,6%	13,30	_	13,88	4,4%	13,88	_	14,44	4,0%
- тариф на 111, поставляемый потреоителям, руолкувам - население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	_	-	T, T /U	-	_		-
вид теплоносителя		1	1		Умягиённая	подпиточная вода	(на пот	тебительском рыц	іке)	1		_1
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на	70,88	-	74,10	4,5%	74,10	-	77,36	4,4%	77,36	-	80,45	4,0%
котором производится ТН, руб./куб.м - тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	<u> </u>			<u> </u>	·			•	<u> </u>			·
- тапит на 1 Н поставляемый потребителям пуб /куб м	70,88	-	74,10	4,5%	74,10	=	77,36	4,4%	77,36	-	80,45	4,0%

			2017				2018				201	19	
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	реквизиты документов	Поста	новление РЭК Ко	О от 08.12	2.2015 №789 (ут	ратил силу 03.07	7.2018)		вление РЭК КО 07.2018 №130	Пос	тановление РЭК К	О от 13.12.201	8 №512
19	ООО "Южно-Кузбасская Тепловая Генерация"												
	вид теплоносителя						Вод	да					
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-	*	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
	реквизиты документов					Поста	новление РЭК К	О от 27.09	9.2016 №144				
23	МП "ГУЖКХ"										 		
	вид теплоносителя	-	-	-	-		Вода			-	-		-
	Зона деятельности	-	-	-	-	Новои	льинский р-н г.	Новокуз	внецка	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	28,89 (c 20.04)	-	31,75	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	=	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	Постано	вление РЭК КО с	т 19.04.2	018 №74	-	-	-	-
26	ООО "Новокузнецкий комбинат хлебопродуктов"												
	вид теплоносителя	Во	да	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	котором произвосится 111, руо./куо.м	1,85 (до 10.01)	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м 2	1,85 (до 10.01)	-	-	=	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население (c HДC), руб./куб.м 2.		-	-	=	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановлени 1.12.2015 №722 с 10.01	2 (утратил силу 1.2017)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

^{* -} тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Таблица 11.17 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2020-2023 гг.

		20	020			202	21				202	22			2023	
№ Наименование	c 01.01.	рост к предыду щему п/г		рост к предыду щему п/г		рост к предыду щему п/г		рост к предыду щему п/г	c 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	c 01.12.	рост к предыду щему	с 01.01.	рост к предыду щему
1 OAO "EBPA3 3CMK"																
Зона деятельности	<u> </u>	г. Но	вокузнен	<u>,к (ТН от 3</u>	ападно-С	Сибирской '	ТЭЦ)		<u> </u>		Новокузн	ецкий ГО (<u>ТН от За</u>	падно-Сиб	бирской ТЭЦ)	
вид теплоносителя	<u> </u>								B	Вода						
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
		-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
- население (с НДС), руб./куб.м	9,96		11,16	12,0%	11,16	_	12,49	11,9%	12,49		13,99	12,0%	16,82	20,2%	16,82	-
реквизиты документов							<u> Іостанов</u>	ление РЭК	КО от 27	<u>.11.2018 №?</u>	398 (на 2019-	-2023 гг.)				
3 ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"																
вид теплоносителя								т——	B	Вода		1 1	- 1			
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	10,22		10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
- население (с НДС), руб./куб.м			-	-	-	_	-		'		'	-	-	-	-	-
реквизиты документов	<u> </u>										590 (на 2019-	-2023 гг.)				
6 ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по теп.	ловодос	:набжению	– структ													
Зона деятельности	<u> </u>			Ног	вокузнеці	кий ГО (до	2021 г	г. Новоку	знецк) уз	ел теплосн	іабжения "ко	отельные н	іа ст. Ноі	зокузнецк'	<u>'</u>	
вид теплоносителя	<u> </u>								B	Вода						
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	28,44	-	28,44	-	28,44	-	29,58	4,0%	29,46	-0,4%	25,84	-12,3%	26,87	4,0%	26,87	-
- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м			28,44	-	28,44	-	29,58	4,0%	29,46	-0,4%	25,84	-12,3%	26,87	4,0%	26,87	-
- население (с НДС), руб./куб.м	34,13	-	34,13	<u> </u>	34,13	_	35,50	4,0%	35,35	-0,4%	31,01	-12,3%	32,24	4,0%	32,24	-
реквизиты документов						Ι	Іостанов	ление РЭК	КО от 20	.12.2018 №	694 (на 2019-	-2023 гг.)				
12 ООО "СибЭнерго"																
вид теплоносителя	-	-	-	<u> </u>	-	<u> </u>		-	<u> </u>				Вода			
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%	136,44	-
- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	_	-	-	-	-	_	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%	136,44	-
- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	36,24	-	130,98	261,4%	163,73	25,0%	163,73	-
реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постано	овление РЭІ	К Кузбасса от	т 17.12.2021	l №789 (f	а 2022 г.)	Постановление РЭК К 25.11.2022 №650 (на 20	
18 000 "ЭнергоТранзит"																
вид теплоносителя							Хи	мочищенна	я вода (н	а потребите	ельском рынк	œ)				
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	14,64	-	14,64	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	20,70	15,0%	20,70	-
	14,64	-	14,64	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	20,70	15,0%	20,70	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	<u> </u>	-	<u> </u>		-	'	_	'	-	-	-	<u> </u>	-
вид теплоносителя							Умягчён	ная подпит	очная вод	да (на потр	ебительском	рынке)				
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	87,77	-	87,77	-	87,77	-	96,46	9,9%	96,46	-	108,04	12,0%	124,34	15,1%	124,34	-
- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	87,77	-	87,77	-	87,77	-	96,46	9,9%	96,46	-	108,04	12,0%	124,34	15,1%	124,34	-
- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	_	-	-	-	-	- 1	- '	- 1	- '	-	-	-	-	-
реквизиты документов	Постан	ювление РЭ №716 (н	ЭК КО от 2 на 2020 г.)					Пос	тановлен	ие РЭК Куз	збасса от 10.1	12.2020 №53	33 (на 202	21-2023 гг.)		
Зона деятельности	_	-	-		-	-						от кот	ельных С	"TE" OOC		
вид теплоносителя	-	-	_		-	-		-		_	_		Вода			
- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	_	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%	69,47	-
- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	_	-	-		-			-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%	69,47	-
- население (с НДС), руб./Гкал		-						-	62,86	-	68,89	9,6%	83,36	21,0%	83,36	-
	1					. — —		1	. —						Постановление РЭК К	10 -

^{* -} тарифы ТСО на указанные периоды регулирующим органом не рассматривались (не корректировались)

Таблица 11.18 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг.

			20	24			20	25	
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	OAO "EBPA3 3CMK"		•					•	
	Зона деятельности			Новоку	знецкий ГО (ТН от	г Западн	о-Сибирской ТЭЦ))	
	вид теплоносителя				В	ода			
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	14,02	-	15,78	12,6%	15,78	-	17,63	11,7%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	14,02	-	15,78	12,6%	15,78	-	17,63	11,7%
	- население (с НДС), руб./куб.м	16,82	-	18,94	12,6%	18,94	-	21,16	11,7%
	реквизиты документов		Поста	новлени	е РЭК Кузбасса от	14.12.202	3 №549 (на 2024-20	28 гг.)	
3	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"				-				
	вид теплоносителя				В	ода			
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	13,82	-	15,56	12,6%	15,56	-	17,43	12,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	13,82	-	15,56	12,6%	15,56	=	17,43	12,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	=	-	-	-	=	-	=
	реквизиты документов		Поста	новлени	е РЭК Кузбасса от	19.12.202	3 №610 (на 2024-20	28 гг.)	
12	ООО "СибЭнерго"								
	вид теплоносителя				В	ода			
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	136,44	-	153,63	12,6%	153,63	-	175,13	14,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	136,44	-	153,63	12,6%	153,63	-	175,13	14,0%
	- население (с НДС), руб./куб.м	163,73	-	184,36	12,6%	184,36	-	210,16	14,0%
	реквизиты документов		Поста	новлени	е РЭК Кузбасса от 2	25.11.202	2 №650 (на 2023-20	25 гг.)	
18	ООО "ЭнергоТранзит"								
	вид теплоносителя			Хим	очищенная вода (на	потреби	тельском рынке)		
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	20,70	-	23,30	12,6%	23,30	-	27,84	19,5%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	20,70	-	23,30	12,6%	23,30	-	27,84	19,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	24,84	-	27,96	12,6%	27,96	-	33,41	19,5%
	вид теплоносителя		У	мягчённ	ая подпиточная вод	а (на пот	гребительском рынк	æ)	
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	124,34	-	140,01	12,6%	140,01	-	165,17	18,0%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	124,34	-	140,01	12,6%	140,01	-	165,17	18,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	149,21	-	168,01	12,6%	168,01	-	198,20	18,0%
	реквизиты документов		Поста	новлени	е РЭК Кузбасса от	19.12.202	3 №655 (на 2024-20	28 гг.)	
	Зона деятельности				от котельнь	ıx <u>000</u> "	ЭТ"		
	вид теплоносителя				В	ода			

			20	24			20	25	
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- тариф на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится ТН, руб./куб.м	69,47	-	78,22	12,6%	78,22	-	91,37	16,8%
	- тариф на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	69,47	-	78,22	12,6%	78,22	-	91,37	16,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	83,36	=	93,86	12,6%	93,86	-	109,64	16,8%
	реквизиты документов		Поста	новлени	е РЭК Кузбасса от 2	25.11.202	2 №642 (на 2023-20	25 гг.)	

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2022-2025 гг.

- Тарифы на теплоноситель
 - в 2022 г. тарифы на теплоноситель были впервые установлены для одной организации (ООО «СибЭнерго»).
 - в 2023 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для действующих не отменены.
 - в 2024 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций (зон деятельности) не установлены, при этом для ОАО "РЖД" тарифы на теплоноситель с 2024 г. не установлены.
 - в 2025 г. тарифы на теплоноситель для новых организаций (зон деятельности) не установлены, для действующих не отменены.
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
 - в 2022 г.:
 - с 1 п/г 2022 г. тарифы для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» были установлены на уровне 2 п/г 2021 г. Для ОАО «РЖД» тарифы на 1 п/г 2022 г. установлены со снижением на 0,4%.
 - с 2 п/г 2022 г. тарифы по ОАО «РЖД» установлены со снижением на 12,3%, а по всем остальным ТСО значительно возросли:
 - о ООО «СибЭнерго» рост тарифа в 3,6 раза;
 - о ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" и ООО «ЭнергоТранзит» (кроме ТН от котельных) рост на 12,0%;
 - о ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» рост на 11,3%;
 - о ООО «ЭнергоТранзит» (ТН от котельных) рост на 9,6%.
 - с 01.12.2022 г. тарифы для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» были установлены со значительным ростом (для ОАО «РЖД» тарифы с 01.12.2022 г. установлены ростом на 4,0%):
 - OAO "EBPA3 3СМК" рост на 20,2%;
 - ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" рост на 10,4%;
 - ООО "СибЭнерго" рост на 25,0%;
 - ООО "ЭнергоТранзит" рост тарифа от котельных на 21,0%, по видам теплоносителя от ТЭЦ на 15,0-15,1%;
 - в 2023 г.:
 - тарифы по всем TCO установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.

■ в 2024 г.:

- с 01.01.2024 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.;
- с 01.07.2024 г. тарифы для всех ТСО установлены с ростом на 12,6%.

■ в 2025 г.:

- с 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 2 п/г 2024 г.;
- с 2 п/г 2025 г. тарифы для ТСО установлены с ростом:
 - ООО «ЭнергоТранзит» рост тарифов на теплоноситель от ТЭЦ на 18,0-19,5%, на теплоноситель от котельных – на 16,8%;
 - o OOO «СибЭнерго» рост на 14,0%;
 - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» рост на 12,0%;
 - OAO «ЕВРАЗ 3СМК» рост на 11,7%.

11.2.4. Утвержденные тарифы на ГВС в открытых системах

В г. Новокузнецке тарифы на ГВС в открытых системах были впервые установлены с 2019 г. для шести организаций. С тех пор перечень организаций не менялся.

Таблица 11.19 – Перечень организаций г. Новокузнецка, для которых в период 2017-2025 гг. были установлены тарифы на ГВС в открытых системах

№	Наименование	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	AO "EBPA3 3CMK"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
3	АО "Кузнецкая ТЭЦ"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
6	ОАО «РЖД»	0	0	1	1	1	1	1	1	1
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
12	ООО "СибЭнерго"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
18	ООО "ЭнергоТранзит"	0	0	1	1	1	1	1	1	1
	Итого	0	0	6	6	6	6	6	6	6

Нумерация организаций соответствует нумерации ТСО, приведенной в начале раздела 11.2 в таблице «Перечень теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, для которых установлены тарифы в сфере теплоснабжения в г. Новокузнецке в 2017-2025 гг.»).

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний: о средних тарифах на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Данные о средних тарифах приняты в соответствии с постановлениями РЭК КО/РЭК Кузбасса об установлении (пересмотре) соответствующих тарифов на указанный период.

Таблица 11.20 — Таблица П20.6. Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м3

№ ETO на 2024	№ ETO на 2023	№ ЕТО на 2018- 2022	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2025
01	01	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	-	48,24- 97,86	51,29- 101,14	52,8- 105,58	54,53- 124,09	64,41- 124,09	64,41- 131,10
02	02	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	-	70,14- 85,43	74,23- 88,82	77,27- 94,23	82,05- 142,66	123,97- 142,66	123,97- 160,61
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (ранее - МП "ССК") (от ЦТЭЦ)	-	98,09- 121,42	106,08- 124,94	108,91- 131,88	115,06- 163,15	142,45- 163,15	142,45- 183,69
03	03	03	ООО «ЭнергоТранзит» (из сетей ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»)	-	-	-	132,74- 159,76	138,88- 176,10	-	-
04	04	04	ООО «Сибэнерго»	-	133,91- 174,10	151,03- 177,33	154,75- 187,31	164,49- 434,07	390,82- 434,07	390,82- 488,76
05	05	05	АО «Евразруда»*	-	-	-	-	-	-	-
06	06	06	ОАО "РЖД"	-	101,55- 122,80	157,10- 185,28	162,50- 192,07	168,34- 215,85	188,40- 215,85	210,34- 258,09
07	07	07	ООО ТК «Садовая»*	-	-	-	-	-	-	-
09	09	09	ООО «Разрез Бунгурский- Северный»*	-	-	-	-	-	-	-
10	10	не ЕТО	ООО «ЭнергоТранзит» (от котельных)	_**	_**	_**	_**	_**	247,64- 277,93	247,64- 312,94
не ЕТО	не ЕТО	08	ООО «Новокузнецкий мелькомбинат»*	-	-	-	-	-	_**	_**

^{** -} теплоснабжающие организации в данный год не имели статуса ЕТО

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

Данные о тарифах на ГВС в открытых системах, установленных регулирующим органом на 2017-2025 гг., представлены в следующих таблицах:

Таблица 11.21 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2017-2023 гг.

				201	19			20)20			20	21				20)22			2	2023
№	Наиманараниа	2017- 2018	c 01.01.	рост к предыдуще му п/г	c 01.07.	рост к предыдущ ему п/г	c 01.01.	рост к		рост к предыдущ ему п/г	c 01.01.	рост к предыдущ ему п/г	c 01.07.	рост к предыдущ ему п/г	c 01.01.	рост к предыдуще му п/г		рост к	c 01.12.	рост к предыду щему		рост к
1 0	AO "EBPA3 3CMK"			<u>y</u> 11,1		Chij II/I		City III	I	CMJ III	1	CHI III	1	Unity II/I		111y 11/1	1	CMI y II/I		щенту		Щенту
_	на деятельности	_									ГВС	от Западно-С	Сибирск	ой ТЭП								
- 1	париф для прочих требителей:																					
	изолированные стояки:					· 																
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	39,39	-	41,75	6,0%	42,03	0,7%	44,53	5,9%	44,53	-	47,49	6,6%	47,49	=	61,17	28,8%	63,69	4,1%	63,69	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	36,71	-	38,95	6,1%	39,24	0,7%	41,61	6,0%	41,61	-	44,42	6,8%	44,42	-	57,07	28,5%	59,57	4,4%	59,57	-
- 1	неизолированные стояки:					· 		1														
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	42,01	_	44,49	5,9%	44,49	-	47,10	5,9%	47,10	-	50,20	6,6%	50,20	-	64,79	29,1%	67,31	3,9%	67,31	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	39,39	_	41,75	6,0%	41,75	-	44,24	6,0%	44,24	-	47,19	6,7%	47,19	-	60,76	28,8%	63,28	4,1%	63,28	-
- 1	париф для населения:					i																
- 1	изолированные стояки:					· 		1														
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	47,27	-	50,10	6,0%	50,44	0,7%	53,44	5,9%	53,44	-	56,99	6,6%	56,99	-	73,40	28,8%	76,43	4,1%	76,43	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	44,05	-	46,74	6,1%	47,09	0,7%	49,93	6,0%	49,93	-	53,30	6,8%	53,30	-	68,48	28,5%	71,48	4,4%	71,48	-
- 1	неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	50,41	-	53,39	5,9%	53,39	-	56,52	5,9%	56,52	-	60,24	6,6%	60,24	-	77,75	29,1%	80,77	3,9%	80,77	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	47,27	-	50,10	6,0%	50,10	-	53,09	6,0%	53,09	-	56,63	6,7%	56,63	-	72,91	28,8%	75,94	4,1%	75,94	-
	компонент на теплоноситель, б./м3	-	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	компонент на теплоэнергию, б./Гкал	-	534,75	-	559,41	4,6%	559,41	-	584,31	4,5%	584,31	-	614,96	5,2%	614,96	-	821,12	33,5%	823,69	0,3%	823,69	-
pei	квизиты документов	-							11	Постановл	ение РЭГ	КО от 27.11	1.2018 №	399 (на 2019-	-2023 гг.)	1	· ·	•				_1
3 O	АО "Кузнецкая ТЭЦ"																					
	на деятельности	-			Н	овокузнецк	сий ГО (д	о 2021 г г	Новоку	знецк) (тари	ф для по	требителей.	получан	ощих теплон	вую энерг	ию на колле	кторах А	О "Кузнець	кая ТЭЦ'	<u>'</u>		•
	париф для прочих требителей:														1							
- <i>1</i>	золированные стояки:					1		1														
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	51,81	-	54,63	5,4%	55,00	0,7%	56,60	2,9%	56,60	-	58,45	3,3%	58,45	-	63,13	8,0%	68,98	9,3%	68,98	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	48,24	-	50,92	5,6%	51,29	0,7%	52,80	2,9%	52,80	-	54,53	3,3%	54,53	-	58,93	8,1%	64,41	9,3%	64,41	-
- 1	неизолированные стояки:					1		1														
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	55,30	-	58,27	5,4%	58,27	-	59,94	2,9%	59,94	-	61,89	3,3%	61,89	-	66,82	8,0%	73	9,2%	73,00	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	51,81	-	54,63	5,4%	54,63	-	56,22	2,9%	56,22	-	58,05	3,3%	58,05	-	62,71	8,0%	68,52	9,3%	68,52	-
- 1	париф для населения					1		1														
- 1	компонент на теплоноситель,		9,17	_	10,22	11,5%	10,22	_	10,78	5,5%	10,78	_	11,25	4,4%	11,25	_	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	
py	б./м3	-	9,17	_	10,22	11,570	10,22		10,78	3,370	10,76	_	11,23	4,470	11,23	-	12,32	11,570	13,62	10,470	13,62	
	компонент на теплоэнергию, б./Гкал	-	713,03		742,62	4,1%	742,62	-	759,88	2,3%	759,88	-	782,69	3,0%	782,69	-	839,25	7,2%	914,78	·	914,78	
30	на деятельности	-	Новок	сузнецкий ГО) (до 2021	≀ г г. Ново	жузнецк)), через сети	АО "Ку					іе сети Ново знецкая ТЭІ		'') (тариф дл	я потребі	ителей, за и	сключені	ием получа	ающих т	епловую
	париф для прочих требителей:																					
- <i>1</i>	изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	81,49	-	91,22	11,9%	91,90	0,7%	94,99	3,4%	94,99	-	99,17	4,4%	99,17	-	104,22	5,1%	116,59	11,9%	116,59	_
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	75,44		84,45	11,9%	85,13	0,8%	88,01	3,4%	88,01	-	91,88	4,4%	91,88	-	96,61	5,1%	108,07	11,9%	108,07	_
- 1	неизолированные стояки:					<u> </u>																
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	87,42	-	97,86	11,9%	97,86	-	101,14	3,4%	101,14	-	105,58	4,4%	105,58	-	110,91	5,0%	124,09	11,9%	124,09	
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	81,49		91,22	11,9%	91,22	-	94,29	3,4%	94,29	-	98,44	4,4%	98,44	-	103,46	5,1%	115,74	11,9%	115,74	-
- 1	париф для населения:																					
- <i>1</i>	изолированные стояки:					<u> </u>																
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	97,79	-	109,46	11,9%	110,28	0,7%	113,99	3,4%	113,99	-	119,00	4,4%	119,00	-	125,06	5,1%	139,91	11,9%	139,91	-
			00.70	1	101.24	11.00/	100.16	0.00/	105 61	2 40/	105 (1		110.06	4.40/	110.00		115.02	5 10/	120.60	11.00/	129,68	_
	- без полотенцесушителя, руб./м3		90,53	-	101,34	11,9%	102,16	0,8%	105,61	3,4%	105,61	-	110,26	4,4%	110,26	-	115,93	5,1%	129,68	11,9%	129,08	

				2	019			20	20			20	21				20)22			2	2023
No	Наименование	2017-		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к
312	Hanwendbanne	2018	с 01.01.	іредыдущ	e c 01.07.	- :	c 01.01.		c 01.07.		c 01.01.		c 01.07.	предыдущ	c 01.01.	предыдуще	c 01.07.		c 01.12.	предыду	c 01.01.	предыду
	a no romanuaciyuumarayu myo /12		104,90	му п/г	117,43	ему п/г 11,9%	117,43	ему п/г	121,37	ему п/г 3,4%	121,37	ему п/г -	126,70	ему п/г 4,4%	126,70	му п/г	133,09	ему п/г 5,0%	148,91	<u>щему</u> 11,9%	148,91	щему
	- с полотенцесушителями, руб./м3 - без полотенцесушителя, руб./м3		97,79	-	109,46	11,9%	109,46	<u>-</u>	113,15	3,4%	113,15	-	118,13	4,4%	118,13	-	124,15	5,1%	138,89	11,9%	138,89	
	- компонент на теплоноситель,	-	,				,		-			-	-			-				•		
	руб./м3	-	9,17	-	10,22	11,5%	10,22	-	10,78	5,5%	10,78	-	11,25	4,4%	11,25	-	12,52	11,3%	13,82	10,4%	13,82	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 209,39	-	1 354,54	12,0%	1 354,54	-	1 396,53	3,1%	1 396,53	-	1 457,98	4,4%	1 457,98	-	1 520,67	4,3%	1 704,38	12,1%	1 704,38	-
	реквизиты документов	-	l l							Постановл	ение РЭЬ	КО от 18.12	2.2018 №:	591 (на 2019-	2023 гг.)	I .	1					
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасс	ский т	ерритор	иальный	й участо	к Западно	-Сибир	ской дире	киии по							е Централ	ьной ди	ирекции п	о теплоі	водосна	бжению	<u> </u>
	Зона деятельности	-			<i>j</i> =000 = 0 =											е на ст. Ново						,
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3		102,72	-	116,95	13,9%	168,73	44,3%	174,62	3,5%	174,62	-	181,02	3,7%	180,90	-0,1%	183,36	1,4%	203,00	10,7%	203,00	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	101,55	-	115,65	13,9%	157,10	35,8%	162,50	3,4%	162,50	-	168,46	3,7%	168,34	-0,1%	170,30	1,2%	188,40	10,6%	188,40	-
-	- неизолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3		107,97	-	122,80	13,7%	178,97	45,7%	185,28	3,5%	185,28	-	192,07	3,7%	191,95	-0,1%	194,85	1,5%	215,85	10,8%	215,85	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	103,30	-	117,60	13,8%	167,57	42,5%	173,41	3,5%	173,41	-	179,76	3,7%	179,64	-0,1%	182,05	1,3%	201,54	10,7%	201,54	-
	- тариф для населения:																					
	- изолированные стояки:		122.26		140.04	12.00/	202.40	44.20/	200.54	2.50/	200.54		217.22	2.70/	217.00	0.10/	220.02	1.40/	242.60	10.70/	242.60	
	- с полотенцесушителями, руб./м3		123,26	-	140,34	13,9%	202,48	44,3%	209,54	3,5%	209,54	-	217,22	3,7%	217,08	-0,1%	220,03	1,4%	243,60	10,7%	243,60	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	121,86	-	138,78	13,9%	188,52	35,8%	195,00	3,4%	195,00	-	202,15	3,7%	202,01	-0,1%	204,36	1,2%	226,08	10,6%	226,08	-
	- неизолированные стояки:		120.56		147.27	12.70/	214.76	45,7%	222.24	2.50/	222.24		220.49	2.70/	220.24	0.10/	222.92	1,5%	250.02	10.00/	250.02	
	- с полотенцесушителями, руб./м3		129,56 123,96	-	147,37 141,12	13,7% 13,8%	214,76 201,08	43,7%	222,34 208,09	3,5%	222,34 208,09	-	230,48	3,7% 3,7%	230,34 215,57	-0,1% -0,1%	233,82 218,46	1,3%	259,02 241,85	10,8%	259,02 241,85	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	123,90	-	141,12	13,8%	201,08	42,5%	208,09	3,3%	208,09	-	215,71	3,7%	215,57	-0,1%		1,3%	241,85	•	241,85	-
	- компонент на теплоноситель, pyб./м3	-	23,38	-	28,44	21,6%	28,44	-	28,44	-	28,44	-	29,58	4,0%	29,46	-0,4%	25,84	-12,3%	26,87	4,0%	26,87	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	=	1 458,37	-	1 626,98	11,6%	2 326,55	43,0%	2 424,17	4,2%	2 424,17	-	2 511,44	3,6%	2 511,44	-	2 612,28	4,0%	2 920,89	11,8%	2 920,89	-
	реквизиты документов	-								Постановл	ение РЭН	КО от 20.12	2.2018 №	695 (на 2019-	2023 гг.)		•				•	
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"																					
	Зона деятельности	-								Нов	окузнецк	сий ГО (до 2	021 г г.	. Новокузнеі	цк)							
	- тариф для прочих потребителей:																					
	- изолированные стояки:																					
	- с полотенцесушителями, руб./м3		75,86	-	79,59	4,9%	80,19	0,8%	83,41	4,0%	83,42	0,0%	88,53	6,1%	88,53	-	120,05	35,6%	133,91	11,5%	133,91	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	70,14	-	73,63	5,0%	74,23	0,8%	77,27	4,1%	77,27	-	82,05	6,2%	82,05	-	111,07	35,4%	123,97	11,6%	123,97	-
-	- неизолированные стояки:		01.47		07.40	4.007	05.42		00.03	4.007	00.02		04.22	C 10'	04.22		107.00	25.004	142	11 507	142 55	1
	- с полотенцесушителями, руб./м3		81,47	-	85,43	4,9%	85,43	-	88,82	4,0%	88,82	-	94,23	6,1%	94,23	-	127,96	35,8%	142,66	11,5%	142,66	-
-	- без полотенцесушителя, руб./м3 - тариф для населения:	-	75,86	-	79,59	4,9%	79,59	-	82,80	4,0%	82,80	-	87,88	6,1%	87,88	-	119,15	35,6%	132,92	11,6%	132,92	-
	1 1																					
	- изолированные стояки: - с полотенцесушителями, руб./м3		91,03		95,51	4,9%	96,23	0,8%	100,09	4,0%	100,10	0,0%	106,24	6,1%	106,24		144,06	35,6%	160,69	11,5%	160,69	_
	- с полотенцесущителями, руо./мз - без полотенцесущителя, руб./м3		84,17	<u> </u>	88,36	5,0%	89,08	0,8%	92,72	4,0%	92,72	-	98,46	6,2%	98,46	_	133,28	35,4%	148,76	11,5%	148,76	
	- неизолированные стояки:		04,17		00,50	3,070	62,00	0,070	72,72	7,1 /0	72,72	_	70,40	0,270	70,40	_	133,20	33,470	140,70	11,070	140,70	
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	97,76	_	102,52	4,9%	102,52	_	106,58	4,0%	106,58	_	113,08	6,1%	113,08	-	153,55	35,8%	171,19	11,5%	171,19	_
	- без полотенцесущителя, руб./м3		91,03		95,51	4,9%	95,51	-	99,36	4,0%	99,36	-	105,46	6,1%	105,46	-	142,98	35,6%	159,50	11,6%	159,50	_
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	7,41	-	8,30	12,0%	8,30	-	9,30	12,0%	9,30	-	10,41	11,9%	10,41	-	11,66	12,0%	14,02	20,2%	14,02	-
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	1 144,71	-	1 192,17	4,1%	1 192,17	-	1 229,13	3,1%	1 229,13	-	1 295,50	5,4%	1 295,50	-	1 797,56	38,8%	1 988,28	10,6%	1 988,28	-
	реквизиты документов	-			<u> </u>	<u> </u>			<u>I</u>	Постановг	іение РЭК	СКО от 19.12	2.2018 No	<u>.</u> 610 (на 2019-	·2023 гг.)	<u>l</u>	L	1	1		1	
12	ООО "СибЭнерго"	<u> </u>	I.											. (
-	Зона деятельности									Нов	окузненк	сий ГО (ло 2	021 г г.	. Новокузнеі	цк)							
	- тариф для прочих									1100					·-/							
	1 1 T · · · · · ·	I	ı			<u> </u>	<u> </u>		1	1	1	1	<u> </u>	ı	1	ı	1	1			1	

				20	19			20)20			2	021				20)22			2	2023
№	Наименование	2017- 2018	с 01.01.	рост к предыдуще му п/г	c 01.07.	рост к предыдущ ему п/г	c 01.01.	рост к предыдущ ему п/г	c 01.07.	рост к предыдущ ему п/г	c 01.01.	рост к		рост к предыдущ ему п/г	c 01.01.	рост к предыдуще му п/г	c 01.07.	рост к предыдущ ему п/г	c 01.12.	рост к предыду щему	c 01.01.	рост к предыду шему
noi	пребителей:					,				- J		- J				J				1- 1-		1- 5
- <i>u</i>	золированные стояки:																					
	с полотенцесушителями, руб./м3	-	143,51	-	163,28	13,8%	162,07	-0,7%	167,31	3,2%	166,14	-0,7%	176,63	6,3%	176,63	-	332,88	88,5%	413,82	24,3%	413,82	_
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	133,91	-	152,23	13,7%	151,03	-0,8%	155,92	3,2%	154,75	-0,8%	164,49	6,3%	164,49	-	314,33	91,1%	390,82	24,3%	390,82	-
	еизолированные стояки:				,	· ·	,	,			,		,					·	,			
	с полотенцесушителями, руб./м3	-	152,93	-	174,10	13,8%	171,80	-1,3%	177,33	3,2%	176,17	-0,7%	187,31	6,3%	187,31	-	349,21	86,4%	434,07	24,3%	434,07	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	143,51	-	163,28	13,8%	160,97	-1,4%	166,17	3,2%	165,00	-0,7%	175,42	6,3%	175,42	-	331,03	88,7%	411,52	24,3%	411,52	-
	париф для населения:							•		·		•								•		
- <i>u</i>	золированные стояки:																					
	с полотенцесушителями, руб./м3	-	172,21	-	195,94	13,8%	194,48	-0,7%	200,77	3,2%	199,37	-0,7%	211,96	6,3%	211,96	-	399,46	88,5%	496,58	24,3%	496,58	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	160,69	-	182,68	13,7%	181,24	-0,8%	187,10	3,2%	185,70	-0,8%	197,39	6,3%	197,39	-	377,20	91,1%	468,98	24,3%	468,98	_
	еизолированные стояки:		,		,	,	,	,	,	,	,	,	,	,	,		,	,	,	,		
	с полотенцесушителями, руб./м3	-	183,52	_	208,92	13,8%	206,16	-1,3%	212,80	3,2%	211,40	-0,7%	224,77	6,3%	224,77	_	419,05	86,4%	520,88	24,3%	520,88	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	_	172,21	_	195,94	13,8%	193,16	-1,4%	199,40	3,2%	198,00	-0,7%	210,50	6,3%	210,50	-	397,24	88,7%	493,82	24,3%	493,82	_
	омпонент на теплоноситель,		-		ĺ	,		•		·		<u> </u>		,				·				
	Z/M3	-	28,62	-	31,15	8,8%	28,84	-7,4%	29,95	3,8%	28,78	-3,9%	30,20	4,9%	30,20	-	109,15	261,4%	136,44	25,0%	136,44	-
	омпонент на теплоэнергию, ./Гкал	-	1 921,30	-	2 209,50	15,0%	2 209,50	-	2 278,00	3,1%	2 278,00	-	2 428,35	6,6%	2428,35	-	3 710,35	52,8%	4 600,09	24,0%	4 600,09	-
рек	визиты документов	-				Постанов	ление РЭ	К КО от 12.	12.2018 N	⊵494 (на 2019	9-2021 гг.	.)			П	остановлени	е РЭК Куз	збасса от 17.	12.2021 N	ъ̂790 (на 2	022-2026 1	гг.)
18 O(ОО "ЭнергоТранзит" (ООО	"TE"	')																			
	а деятельности	-	ĺ							Нов	окузнець	сий ГО (до 2	2021 г г.	. Новокузнеі	цк)							
	париф для прочих пребителей:										•											
- <i>u</i>	золированные стояки:																					
	с полотенцесушителями, руб./м3	-	105,77	-	113,32	7,1%	114,35	0,9%	117,44	2,7%	117,44	-	124,01	5,6%	124,01	-	139,25	12,3%	153,46	10,2%	153,46	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	98,09	-	105,05	7,1%	106,08	1,0%	108,91	2,7%	108,91	-	115,06	5,6%	115,06	-	129,20	12,3%	142,45	10,3%	142,45	-
- H	еизолированные стояки:																					
	с полотенцесушителями, руб./м3	-	113,3	-	121,42	7,2%	121,62	0,2%	124,94	2,7%	124,94	-	131,88	5,6%	131,88	-	148,10	12,3%	163,15	10,2%	163,15	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	105,77	-	113,32	7,1%	113,52	0,2%	116,59	2,7%	116,59	-	123,11	5,6%	123,11	-	138,25	12,3%	152,36	10,2%	152,36	-
- n	париф для населения:																					
- <i>u</i>	золированные стояки:																					
	с полотенцесушителями, руб./м3	-	126,92	-	135,98	7,1%	137,22	0,9%	140,93	2,7%	140,93	-	148,81	5,6%	148,81	-	167,10	12,3%	184,15	10,2%	184,15	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	117,71	-	126,06	7,1%	127,30	1,0%	130,69	2,7%	130,69	-	138,07	5,6%	138,07	-	155,04	12,3%	170,94	10,3%	170,94	-
- H	еизолированные стояки:																					
	с полотенцесушителями, руб./м3	-	135,96	-	145,70	7,2%	145,94	0,2%	149,93	2,7%	149,93	-	158,26	5,6%	158,26	-	177,72	12,3%	195,78	10,2%	195,78	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	126,92	-	135,98	7,1%	136,22	0,2%	139,91	2,7%	139,91	-	147,73	5,6%	147,73	-	165,90	12,3%	182,83	10,2%	182,83	-
	омпонент на теплоноситель,	_	13,88	_	14,44	4,0%	14,64	1,4%	14,64	_	14,64	_	16,07	9,8%	16,07	_	18,00	12,0%	20,70	15,0%	20,7	_
	./м3 омпонент на теплоэнергию,				•	,			•	2.10/				,			1					
pye	./Гкал	-	1 536,70	-	1 653,49		1 653,49	-	1 704,77	·	1 704,77		1 790,00	5,0%	1 790,00	=	2 010,85	12,3%	2 201,64	9,5%	2 201,64	-
	визиты документов	-		T		Постанов	ление РЭ	К КО от 17.	12.2018 M	№548 (на 2019	9-2021 гг.	/				остановлени						гг.)
	на деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-		Ново	кузнецки	й ГО, от теп	ловых се	гей ООО "Н	езависим	іая служба а	варийны	х комисс	аров''	
	париф для прочих																					
	пребителей: золированные стояки:																1					-
	•										143,42		149,99	4,6%	149,99	_	165,35	10,2%				
	с полотенцесушителями, руб./м3 - без полотенцесушителя, руб./м3	-	_	-	-	-	-	-	-	-	132,74	-	138,88	4,6%	138,88		153,13	10,2%	-	-	-	-
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	_	_	-	 -	-	-	-	-	-	132,/4	-	130,00	4,0%	130,00	=	133,13	10,5%	-	-	 -	-
	еизолированные стояки:										152,82		159,76	4,5%	159,76		176,10	10,2%				-
	с полотенцесушителями, руб./м3 - без полотенцесушителя, руб./м3		_	-	-	-	-	-	-	-	132,82	-	139,76	4,5%	148,88	-	164,12	10,2%	-	-	+ -	-
-	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142,33	-	148,88	4,0%	148,88	-	104,12	10,2%	-	-	-	-
	париф для населения:																1				-	
	золированные стояки:										162.00		171.50	1.00/	171 50		100.00	10.50/				1
	с полотенцесушителями, руб./м3		-	-	-	-	-	-	-	-	163,98	-	171,58	4,6%	171,58	-	189,60	10,5%	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151,59	_	158,68	4,7%	158,68	-	175,37	10,5%	-	-	-	

			20)19			20	20			2	021				20)22			2	2023
№ Наименование	2017-		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к		рост к
л <u>е</u> паименование	2018	c 01.01.	предыдуще	c 01.07.	предыдущ	c 01.01.	предыдущ	c 01.07.		c 01.01.		c 01.07.	предыдущ	c 01.01.	предыдуще	c 01.07.	предыдущ	c 01.12.	предыду	c 01.01.	предыду
			му п/г		ему п/г		ему п/г		ему п/г		ему п/г		ему п/г		му п/г		ему п/г		щему		щему
- неизолированные стояки:																					
- с полотенцесушителями, руб./м	3 -	-	_	-	-	-	-	-	-	174,87	-	182,92	4,6%	182,92	-	202,12	10,5%	-	-	-	_
- без полотенцесушителя, руб./м	3 -	-	-	-	-	-	-	-	-	162,74	-	170,29	4,6%	170,29	-	188,17	10,5%	-	-	-	-
- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,64	-	16,07	9,8%	16,07	-	18,00	12,0%	-	-	-	-
- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 135,63	-	2 220,86	4,0%	2 220,86	-	2 443,56	10,0%	_	-	-	-
реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-		становление 9.04.2021 №			П	остановлени	е РЭК Ку	збасса от 17.	12.2021 N	ъ́784 (на 2	022-2026 1	гг.)
Зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		Нов	окузнецк	ий ГО, от к	отельных	€ <u>" 000 x</u>	T"	
- тариф для прочих потребителей:																					
- изолированные стояки:																					
- с полотенцесушителями, руб./м	3 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198,81	-	217,12	9,2%	263,75	21,5%	263,75	-
- без полотенцесушителя, руб./м	3 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	186,67	-	203,87	9,2%	247,64	21,5%	247,64	-
- неизолированные стояки:																					
- с полотенцесушителями, руб./м	3 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	209,49	-	228,77	9,2%	277,93	21,5%	277,93	-
- без полотенцесушителя, руб./м		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	197,60	-	215,79	9,2%	262,14	21,5%	262,14	-
- тариф для населения:																					
- изолированные стояки:																					
- с полотенцесушителями, руб./м	3 -	-	-	-	-	-	_	-	-	-	-	-	-	238,57	-	260,54	9,2%	316,50	21,5%	316,50	-
- без полотенцесушителя, руб./м	3 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	224,00	-	244,64	9,2%	297,17	21,5%	297,17	-
- неизолированные стояки:																					
- с полотенцесушителями, руб./м	3 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	251,39	-	274,52	9,2%	333,52	21,5%	333,52	-
- без полотенцесушителя, руб./м	3 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237,12	-	258,95	9,2%	314,57	21,5%	314,57	-
- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52,38	-	57,41	9,6%	69,47	21,0%	69,47	-
- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 428,35	-	2 648,53	9,1%	3 221,88	21,6%	3 221,88	-
реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постано	вление РЭК					РЭК Ку 25.11.20	новление узбасса от 022 №643 3-2025 гг.)

Таблица 11.22 – Тарифы на ГВС в открытых системах, утвержденные в г. Новокузнецке на 2024-2025 гг.

		20)24			20)25	
М₂ Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г
1 OAO "EBPA3 3CMK"								
Зона деятельности				ГВС от Западно	-Сибирск	сой ТЭЦ		
- тариф для прочих потребителей:								
- изолированные стояки:								
- с полотенцесушителями, руб./м3	63,69	0,0%	80,22	26,0%	80,22	0,0%	94,43	17,7%
- без полотенцесушителя, руб./м3	59,57	0,0%	74,87	25,7%	74,87	0,0%	88,06	17,6%
- неизолированные стояки:								
- с полотенцесушителями, руб./м3	67,31	0,0%	84,92	26,2%	84,92	0,0%	100,03	17,8%
- без полотенцесушителя, руб./м3	63,28	0,0%	79,68	25,9%	79,68	0,0%	93,79	17,7%
- тариф для населения:								
- изолированные стояки:								
- с полотенцесушителями, руб./м3	76,43	0,0%	96,26	26,0%	96,26	0,0%	113,32	17,7%
- без полотенцесушителя, руб./м3	71,48	0,0%	89,84	25,7%	89,84	0,0%	105,67	17,6%
- неизолированные стояки:								
- с полотенцесушителями, руб./м3	80,77	0,0%	101,90	26,2%	101,90	0,0%	120,04	17,8%
- без полотенцесушителя, руб./м3	75,94	0,0%	95,62	25,9%	95,62	0,0%	112,55	17,7%
- компонент на теплоноситель, руб./м3	14,02	0,0%	15,78	12,6%	15,78	0,0%	17,63	11,7%
- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	823,69	0,0%	1 068,58	29,7%	1 068,58	0,0%	1 273,58	19,2%
реквизиты документов		Пос	тановлени	ве РЭК Кузбасса от	14.12.2023	3 №550 (на 2024-202	8 гг.)	
3 ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"				<u> </u>		`	/	
Зона деятельности	Новоку	узнецкий ГО (до 202	21 г г. Н	овокузнецк) (тарис коллекторах АО '			ощих теп.	ловую энергию на
- тариф для прочих потребителей:								
- изолированные стояки:								
- с полотенцесушителями, руб./м3	68,98	-	80,10	16,1%	80,10	-	92,95	16,0%
- без полотенцесушителя, руб./м3	64,41	-	74,75	16,1%	74,75	-	86,69	16,0%
- неизолированные стояки:								
- с полотенцесушителями, руб./м3	73,00	-	84,81	16,2%	84,81	-	98,46	16,1%
- без полотенцесушителя, руб./м3	68,52	-	79,56	16,1%	79,56	-	92,33	16,1%
- тариф для населения	,			,	,		,	,
- компонент на теплоноситель, руб./м3	13,82	-	15,56	12,6%	15,56	-	17,43	12,0%
- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	914,78	-	1 070,29	17,0%	1 070,29	-	1 252,43	17,0%
Зона деятельности		узнецкий ГО (до 202 ти Новокузнецка")			а исключе	ением получающих		
- тариф для прочих потребителей:				- 1	v - 1	T '	1	1

			20	024			20	25	-
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	116,59	-	123,24	5,7%	123,24	-	139,43	13,1%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	108,07	-	114,31	5,8%	114,31	-	129,31	13,1%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3		-	131,10	5,6%	131,10	-	148,33	13,1%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	115,74	-	122,35	5,7%	122,35	-	138,42	13,1%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	139,91	-	147,89	5,7%	147,89	-	167,32	13,1%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	129,68	-	137,17	5,8%	137,17	-	155,17	13,1%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	148,91	-	157,32	5,6%	157,32	-	178,00	13,1%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	138,89	-	146,82	5,7%	146,82	-	166,10	13,1%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	13,82	-	15,56	12,6%	15,56	=	17,43	12,0%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	1 704,38	-	1 785,71	4,8%	1 785,71	=	2 023,23	13,3%
	реквизиты документов				ие РЭК Кузбасса от			8 гг.)	
6	ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный уча								
	Зона деятельности	H	Іовокузнецкий ГО,	узел тепл	оснабжения - коте	льная ТЧ	-15 на ст. Новокузн	ецк-Сорт	гировочный
	- тариф для прочих потребителей:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	224,94	10,8%	244,00	8,5%	246,99	1,2%	270,97	9,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	210,34	11,6%	228,00	8,4%	230,99	1,3%	253,06	9,6%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3		10,2%	258,09	8,5%	261,08	1,2%	286,72	9,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	223,48	10,9%	242,40	8,5%	245,39	1,2%	269,18	9,7%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	269,93	10,8%	292,80	8,5%	296,39	1,2%	325,16	9,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	252,41	11,6%	273,60	8,4%	277,19	1,3%	303,67	9,6%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	285,35	10,2%	309,71	8,5%	313,30	1,2%	344,06	9,8%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	268,18	10,9%	290,88	8,5%	294,47	1,2%	323,02	9,7%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	48,81	81,7%	50,96	4,4%	53,95	5,9%	55,03	2,0%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	2 920,89	-	3 201,40		3 201,40	-	3 581,06	11,9%
	реквизиты документов		Пос	становлен	ие РЭК Кузбасса от 2	23.11.2023	№362 (на 2024-202	8 гг.)	
8	ООО "КузнецкТеплоСбыт"								
	Зона деятельности	Новс	кузнецкий ГО (до	2021 г г	. Новокузнецк)				
	- тариф для прочих потребителей:								

			20	024			20	25	
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	133,91	-	150,76	12,6%	150,76	=	168,41	11,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	123,97	-	139,57	12,6%	139,57	=	155,90	11,7%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3		-	160,61	12,6%	160,61	-	179,41	11,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	132,92	-	149,64	12,6%	149,64	=	167,16	11,7%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	160,69	-	180,91	12,6%	180,91	-	202,09	11,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	148,76	-	167,48	12,6%	167,48	-	187,08	11,7%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	171,19	-	192,73	12,6%	192,73	-	215,29	11,7%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	159,50	-	179,57	12,6%	179,57	-	200,59	11,7%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	14,02	-	15,78	12,6%	15,78	-	17,63	11,7%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	1 988,28	-	2 238,47	12,6%	2 238,47	-	2 500,45	11,7%
	реквизиты документов		Пос	становлені	ие РЭК Кузбасса от	9.12.2023	№660 (на 2024-202	8 гг.)	•
12	ООО "СибЭнерго"						•		
	Зона деятельности			Нов	окузнецкий ГО (до	2021 г г	. Новокузнецк)		
	- тариф для прочих потребителей:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	413,82	-	465,97	12,6%	465,97	-	531,19	14,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	390,82	-	440,07	12,6%	440,07	-	501,67	14,0%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	434,07	-	488,76	12,6%	488,76	-	557,17	14,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	411,52	-	463,38	12,6%	463,38	-	528,24	14,0%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	496,58	-	559,16	12,6%	559,16	-	637,43	14,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	468,98	-	528,08	12,6%	528,08	-	602,00	14,0%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	520,88	-	586,51	12,6%	586,51	-	668,60	14,0%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	493,82	-	556,06	12,6%	556,06	-	633,89	14,0%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	136,44	-	153,63	12,6%	153,63	-	175,13	14,0%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	4 600,09	-	5 179,70	12,6%	5 179,70	-	5 904,81	14,0%
	реквизиты документов		Пос	становлені	ие РЭК Кузбасса от	17.12.2021	№790 (на 2022-202	6 гг.)	
18	ООО "ЭнергоТранзит"								
	Зона деятельности			Нове	окузнецкий ГО (до	2021 г г	. Новокузнецк)		
	- тариф для прочих потребителей:	,			, i		-		

			20	024			20)25	
№	Наименование	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	153,46	-	172,79	12,6%	172,79	-	206,52	19,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	142,45	-	160,39	12,6%	160,39	-	191,70	19,5%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3		-	183,69	12,6%	183,69	-	219,55	19,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	152,36	-	171,55	12,6%	171,55	-	205,03	19,5%
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	184,15	-	207,35	12,6%	207,35	-	247,82	19,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	170,94	-	192,47	12,6%	192,47	-	230,04	19,5%
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	195,78	=	220,43	12,6%	220,43	-	263,46	19,5%
	- без полотенцесушителя, руб./м3	182,83	=	205,86	12,6%	205,86	-	246,04	19,5%
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	20,70	=	23,30	12,6%	23,30	-	27,84	19,5%
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	2 201,64	=	2 479,05	12,6%	2 479,05	-	2 963,11	19,5%
	реквизиты документов				ие РЭК Кузбасса от	17.12.2021	№784 (на 2022-202	6 гг.)	
	Зона деятельности		вокузнецкий ГО, о зависимая служба а						
	- тариф для прочих потребителей:		·						
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тариф для населения:								
	- изолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-
	- неизолированные стояки:								
	- с полотенцесушителями, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	=
	- без полотенцесушителя, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	=
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	=
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	=
	реквизиты документов	Поста	новление РЭК Кузба 2022-2	асса от 17. 2026 гг.)	12.2021 №784 (на	-	-	-	-
	Зона деятельности			Hoi	вокузнецкий ГО, от	котельн	ых 000 "ЭТ"	•	•
	- тариф для прочих потребителей:								

			20)24		2025						
№	Наименование		рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г	c 01.01.	рост к предыдущему п/г	c 01.07.	рост к предыдущему п/г			
	- изолированные стояки:											
	- с полотенцесушителями, руб./м3	263,75	-	296,98	12,6%	296,98	-	346,88	16,8%			
	- без полотенцесушителя, руб./м3	247,64	-	278,84	12,6%	278,84	=	325,69	16,8%			
	- неизолированные стояки:											
	- с полотенцесушителями, руб./м3	277,93	-	312,94	12,6%	312,94	=	365,52	16,8%			
	- без полотенцесушителя, руб./м3	262,14	-	295,17	12,6%	295,17	=	344,76	16,8%			
	- тариф для населения:											
	- изолированные стояки:											
	- с полотенцесушителями, руб./м3	316,50	-	356,38	12,6%	356,38	=	416,26	16,8%			
	- без полотенцесушителя, руб./м3	297,17	-	334,61	12,6%	334,61	-	390,83	16,8%			
	- неизолированные стояки:											
	- с полотенцесушителями, руб./м3	333,52	-	375,53	12,6%	375,53	-	438,62	16,8%			
	- без полотенцесушителя, руб./м3	314,57	-	354,20	12,6%	354,20	-	413,71	16,8%			
	- компонент на теплоноситель, руб./м3	69,47	-	78,22	12,6%	78,22	-	91,37	16,8%			
	- компонент на теплоэнергию, руб./Гкал	3 221,88	-	3 627,84	12,6%	3 627,84	-	4 237,32	16,8%			
	реквизиты документов		Пос	тановлени	не РЭК Кузбасса от 2	25.11.2022	№643 (на 2023-202	5 гг.)				

Далее приведен анализ динамики тарифов за 2022-2025 гг.

- Тарифы на ГВС в открытой системе
 - в 2022 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился, но для ООО «ЭнергоТранзит» с 2022 г. установлены тарифы в новой зоне «Новокузнецкий ГО, от котельных ООО «ЭнергоТранзит».
 - в 2023 г. перечень ТСО, для которых установлены тарифы, не изменился, но для ООО «ЭнергоТранзит» с 2023 г. отсутствуют тарифы в зоне «Новокузнецкий ГО, от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров".
 - в 2024 г. перечень TCO и зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменился.
 - в 2025 г. перечень TCO и зон деятельности, для которых установлены тарифы, не изменился.
- Максимальный темп роста тарифов отмечен по следующим организациям:
 - в 2022 г.:
 - с 1 п/г 2022 г. для всех ТСО кроме ОАО «РЖД» тарифы были установлены на уровне 2 п/г 2021 г. Для ОАО «РЖД» тарифы на 1 п/г 2022 г. установлены со снижением на 0,1%, в том числе компонент на теплоноситель со снижением на 0,4%, компонент на теплоэнергию без изменения;
 - с 2 п/г 2022 г. тарифы по двум ТСО ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" (через сети АО «Кузбассэнерго») и ОАО «РЖД» возросли умеренно (на 5,1 и 1,5% соответственно). По остальным ТСО рост тарифов значительный:
 - ООО "СибЭнерго"- рост тарифа на 86,4-91,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост в 3,6 раза, компонент на теплоэнергию – рост на 52,8%);
 - ООО "КузнецкТеплоСбыт" рост тарифа на 35,4-35,8% (в т.ч. компонент на теплоноситель − рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию рост на 38,8%);
 - ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" рост тарифа на 28,5-29,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель − рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию рост на 33,5%);
 - о ООО "ЭнергоТранзит":

- в Новокузнецком ГО рост тарифа на 12,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель и теплоэнергию рост на 12,0-12,3%);
- от тепловых сетей ООО "Независимая служба аварийных комиссаров" рост на 10,2-10,5% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 12,0%, на теплоэнергию рост на 10,0%);
- от котельных ООО «ЭнергоТранзит» рост на 9,2% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 9,6%, на теплоэнергию рост на 9,1%);
- ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» (для потребителей с коллекторов) рост тарифа на 8,0-8,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель − рост на 11,3%, компонент на теплоэнергию − рост на 7,2%).
- с 01.12.2022 г. для всех ТСО кроме ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" и ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с коллекторов) тарифы были установлены со значительным ростом (для ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" тарифы с 01.12.2022 г. установлены с ростом в пределах 4,4%, для ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"(с коллекторов) в пределах 9,3%):
 - ООО "СибЭнерго"- рост тарифа на 24,3% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 25%, компонент на теплоэнергию рост на 24%);
 - о ООО "ЭнергоТранзит":
 - от котельных ООО «ЭнергоТранзит» рост на 21,5% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 21,0%, на теплоэнергию рост на 21,6%);
 - в Новокузнецком ГО рост тарифа на 10,2-10,3%
 (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 15,0%, компонент на теплоэнергию рост на 9,5%);
 - ОАО «Кузнецкая ТЭЦ» (для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго") рост тарифа на 11,9% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 10,4%, компонент на теплоэнергию – рост на 12,1%).
 - о ООО "КузнецкТеплоСбыт" рост тарифа на 11,5-11,6% (в т.ч. компонент на теплоноситель − рост на 20,2%, компонент на теплоэнергию рост на 10,6%);

 ОАО «РЖД» - рост тарифа на 10,6-10,7% (в т.ч. компонент на теплоноситель – рост на 4,0%, компонент на теплоэнергию – рост на 11,8%).

■ в 2023 г.:

• тарифы по всем TCO установлены на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.

■ в 2024 г.:

- с 01.01.2024 г. тарифы всех ТСО не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных с 01.12.2022 г.;
- с 01.07.2024 г. для всех ТСО кроме ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК", ОАО "Кузнецкая ТЭЦ" и ОАО «РЖД» тарифы были установлены с ростом на 12,6%:
 - о ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" рост тарифа на 25,7-26,0% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 12,6%, компонент на теплоэнергию рост на 29,7%);
 - о ОАО «Кузнецкая ТЭЦ»:
 - для потребителей с коллекторов рост на 16,1-16,2%
 (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 12,6%, компонент на теплоэнергию рост на 17,0%)
 - для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго" рост тарифа на 5,6-5,8% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 12,6%, компонент на теплоэнергию рост на 4,8%).
 - ОАО «РЖД» рост тарифа на 8,4-8,5% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 4,4%, компонент на теплоэнергию рост на 9,6%).

■ в 2025 г.:

- на 1 п/г 2025 г. тарифы всех ТСО кроме ОАО «РЖД» не изменялись и оставались на уровне тарифов, установленных на 2 п/г 2024 г. При этом тарифы ОАО «РЖД» на 1 п/г 2025 г. увеличились на 1,2-1,3% в связи ростом компонента на теплоноситель на 5,9%;
- на 2 п/г 2025 г. для ОАО «РЖД» и ООО «КузнецкТеплоСбыт» тарифы были установлены с ростом в пределах 11,7%. По остальным ТСО темпы роста были более значительные:
 - о ООО «ЭнергоТранзит»:

- для потребителей от ТЭЦ рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 19,5%;
- для потребителей от котельных рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 16,8%.
- о ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» рост тарифа на 17,6-17,7% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 11,7%, компонент на теплоэнергию рост на 19,2%);
- о ОАО «Кузнецкая ТЭЦ»:
 - для потребителей с коллекторов рост на 16,0-16,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию рост на 17,0%)
 - для потребителей через сети АО "Кузбассэнерго" рост тарифа на 13,1% (в т.ч. компонент на теплоноситель рост на 12,0%, компонент на теплоэнергию рост на 13,3%).
- OOO «СибЭнерго» рост тарифа и обоих компонентов тарифа на 14,0%.

11.3. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию, установленных на 2025 г., сформированы на основе данных протоколов заседаний Правления РЭК Кузбасса об установлении соответствующих тарифов и представлены в таблице ниже.

Таблица 11.23 – Структура тарифов на тепловую энергию в г. Новокузнецке, установленных на 2025 г.

			1		1		3		6		6		Q	
		Ед. изм	AO "EBPA3	3CMK"	АО "ЕВРАЗ ЗСМК" ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"				OAO «P?	Ж П.,	ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеп	таСбітт"
№	Наименование		с коллект		переда (собственно определения реализа	іча й ТЭ для я тарифа	с коллекто компенсации реализация	ров/ на ю потерь,	ТЭ от кот. ст. Абагур- Лесной ПМС-2 на компенсацию потерь		реализация ТЭ, г. Ново узел теплоснабжения "н ТЧ-15 на ст. Новоку Сортировочный", реали	котельная знецк-	Реализаци	
			абсолютное у значение	удельный вес	абсолютное у значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное у значение	дельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
	Операционные (подконтрольные) расходы													
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1 459	0%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	37 433	1%
	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2 746	0%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	25 301	1%
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	200	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	132	0%
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2 537	0%
	Другие расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	56	0%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	394 923	23%	4 570	28%	931 620	39%	1 820	56%	34 333	57%	69 864	2%
	Неподконтрольные расходы													
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	17 575	1%	131	1%	0	0%	0	0%	848	1%	1 474 819	50%
	Арендная плата	тыс. руб.	438	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	19 110	1%	41	0%	47 925		1	0%	151		8 248	
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	21 282	1%	426	3%	75 632		169	5%	6 030		11 305	
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0 000	0%	42 358	1%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	55 368	3%	413	3%	114 823		111	3%	619	0.0	1 702	
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде	TI IO PUE	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.		0%	o o	0%	U	0%		0%	U	0%	U	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	52 410	3%	15	0%	601	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	166 183	10%	1 026	6%	238 981	10%	281	9%	7 648		1 538 432	
		3. F.J. 3.												
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов								1					
	Расходы на топливо	тыс. руб.	817 830	48%	0	0%	1 021 576		3 540	108%	14 709		0	0%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	25 903	2%	79	0%	0	0%	553	17%	3 502		0	0%
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	16 926	103%	0	0%	0	0%	0	0%	1 349 762	46%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0%	19	0%	0	0%	128	4%	3 301		0	0%
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	824	5%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на сжатый воздух Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб. тыс. руб.	0	0% 0%	0	0% 0%	0	0% 0%	0	0% 0%	0	0% 0%	0	0% 0%
	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических	тыс. руб.	U		U		0		U		0		U	
13	ресурсов	тыс. руб.	843 733	50%	17 848	109%	1 021 576	43%	4 221	129%	21 512	36%	1 349 762	46%
4	Прибыль	TI 10 22/5	157 229	9%	44	0%	1 803	0%	0	0%	Λ	0%	Λ	0%
	приоыль Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	25 435	1%		2%	58 500			3%	2 414		4 114	
	гасчетная предпринимательская приоыль Корректировка с целью учета отклонения фактических значений	тыс. руб.	23 433	1 /0	212	4/0	30 300	4 /0	107	3 /0	<i>2</i> 414	70	7 114	U /0
	параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	119 576	7%	11 615	71%	240 917	10%	2 371	72%	-4 946	-8%	-27 843	-1%
19	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-7 561	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%

			1	Ī	1		3		6		6	8		
			AO "EBPA3 3CMK"		AO "EBPA	3 ЗСМК"	ОАО "Кузнець	сая ТЭШ"	OAO «l		ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТег	ллоСбыт''
					перед					- 1	реализация ТЭ, г. Ново	кузнецк,	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
No	Наименование	Ед. изм	с коллеі	VTONOP	(собственной ТЭ для		компенсацию потерь,		ТЭ от кот. с Лесной П		узел теплоснабжения "к	^я Реализация		
312	панменование	гд. из м	c RossickTopob		определени				компенсаці		ТЧ-15 на ст. Новокузнецк-			
					реализа	' /	•	абсолютное удельный а			Сортировочный, реализация 13			
				удельный : вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное у значение	удельный вес	абсолютное значение		абсолютное значение	удельный	абсолютное значение	удельный вес
	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 Федерального закона		значение							вес		вес	значение	
11	от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»	тыс. руб.	0	0%	-18 930	-115%	-103 396	-4%	-5 525	-169%	-1 239	-2%	0	0%
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	тыс. руб.	1 699 518	100%	16 445	100%	2 390 001	100%	3 275	100%	59 722	100%	2 934 329	100%
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.0	Сглаживание	тыс. руб.						0%		0%	0	0%	0	1
12.1	Товарная выручка по регулируемым договорам (НВВ на потребительский рынок)	тыс. руб.	н/д	-	н/д	-	2 204 982	92%	3 275	100%	11 607	19%	н/д	1
14	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	3 244,238	_		_	2 100,649		н/д	_	н/д	_	_	_
-	- отпуск в ГВ		2 580,425		-	-	1 929,341	_	н/д	_	н/д	-	-	_
	- отпуск в паре		663,813	-	_	-	171,308	-	н/д	-	н/д	-	-	_
14.0	- отпуск на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,711	-	-	-	15,088	-	н/д	-	н/д	-	-	_
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	5,711			-	15,088	-	н/д	-	н/д	-	-	_
	- отпуск в паре		0,000		-	-	0,000	-	н/д	-	н/д	-	-	_
14.1	- отпуск на производственные нужды		1 540,638		-	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	
14.1.1	- отпуск в ГВ		970,268		_	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	-	_
14.1.2	- отпуск в паре		570,370		_	-	н/д	-	н/д	-	н/д	-	.=.	
14.2	Отпуск на потребительский рынок - отпуск в ГВ	тыс. Гкал	1 697,890 1 604,447			-	2 085,561 1 914,253		н/д	-	н/д	-	-	-
14.2.1 14.2.2	- отпуск в 1 в - отпуск в паре		93,443		_	-	171,308	_	н/д н/д	-	н/д - н/д -		-	
14.2.2	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	тыс. Гкал	1 438,539				1/1,306		н/д н/д	_	н/д н/д	_	<u> </u>	-
	- отпуск в ГВ		1 438,539			_	_		н/д	_	н/д	_		
	- отпуск в паре		0,000		-	-	_	_	н/д	_	н/д	_	-	_
	Сторонние потребители по прямым договорам	тыс. Гкал	259,351		-	-	-	_	н/д	-	н/д	-	-	_
	- отпуск в ГВ	тыс. Гкал	165,908	-	_	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	_
	- отпуск в паре	тыс. Гкал	93,443	-	-	-	-	-	н/д	-	н/д	-	-	_
15	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	-		-	0,00	-	0,00	-	0,00	-	1 503,377	
16	Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	-	1 136,175		2 085,56	-	1,58		20,074	-	1 503,377	
17	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	-	89,290		0,00	-	0,00		0,000		-	_
18	Потери на производственные нужды	тыс. Гкал	=	-	н/д	-	- 0.020	-	н/д	-	- н/д		-	-
19	Отпуск прямым потребителям - отпуск в ГВ	тыс. Гкал	_	-		-	9,020 5,687		н/д	-	н/д	-	-	-
	- отпуск в г в - отпуск в паре		<u> </u>	_	<u>-</u>	_	3,333		н/д н/д	_	н/д н/д	_	_	-
20	Отпуск на компенсацию потерь	тыс. Гкал	_	_	_	_	297,660	_	н/д	_	н/д	_	255,395	
	- отпуск в ГВ		_	_	-	-	292,467	-	н/д	-	н/д	-	н/д	
	- отпуск в паре		-	-	-	-	5,193	-	н/д	-	н/д	-	н/д	
21	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	-	_	1 046,885		1 778,88		1,577		20,074		1 247,982	-
21.1	- отпуск в ГВ		-	-	н/д	-	1 616,10	-	н/д	-	н/д	-	н/д	
21.2	- отпуск в паре		-	_	н/д	-	162,78	_	н/д	-	н/д	-	н/д	
21.3	- отпуск на производственные нужды			-	880,978		н/д	_	н/д	-	н/д	-	н/д	
21.4	- отпуск сторонним потребителям	тыс. Гкал		-	165,908	-	н/д	-	1,174	-	4,876	-	н/д	-
22 22.1	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с коллекторов - формула		п.12/п.14.2.1				п.12.1/п.14.2.1		п.12.1/п.14.2					
22.1	- формула - значение	nvб /Гкап	1 059,25				1 151,88		2 789,61		-	_	-	
	Тариф 1 n/г	руб./Гкал	974,02			-	1 070,29		2 625,51		_		-	
	Тариф 2 п/г	руб./Гкал	1 168,60		-	-	1 252,43		2 935,33		-		-	
			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Расходы на оплату услуг по передаче ТЭ	тыс.руб.	-	_									-	
23 24	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	-	-	-	-	38 130			-	-	-		
25	Услуги по сбыту со сглаживанием	тыс.руб.	-	_	-	-	169 158	_	-	-	-	-	-	<u> </u>
	Расходы, не учтенные в затратах на производство тепловой энергии	тыс.руб.					0						-	-
26	Итого необходимая валовая выручка (НВВ) на передачу ТЭ (для расчета	тыс.руб.	-	-	16 445	-	1 327 826	-	-	-	-	_	-	-
	тарифа) Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал												
	тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руо./1 кал	<u>l</u>	1			1			I				

			1		1		3		6		6		8	
			AO "EBPA	AO "EBPA3 3CMK"		АО "ЕВРАЗ ЗСМК" О		ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"		КД»	ОАО «РЖД»		ООО "КузнецкТеплоСбыт"	
№	Наименование		с коллекторов		передача (собственной ТЭ для определения тарифа реализации)		компенсацию потерь.		ТЭ от кот. ст. Абагур- Лесной ПМС-2 на компенсацию потерь		тч-15 на ст. Новокузнепк-		^я Реализация	
			абсолютное	удельный	і абсолютное	удельный	абсолютное	удельный	абсолютное уд	дельный	абсолютное значение	удельный	абсолютное	удельный
			значение	вес	значение	вес	значение	вес	значение	вес	aocomornoc sha achine	вес	значение	вес
26.1	- форм	ула	-	-	- п.26/п.21.4	-	-	-	_	-	-	_		
26.2	- знач	ние руб./Гка.	-	-	99,12	-	-	-	_	-	-	_		
27	Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям	руб./Гка.	I											
27.1	- фор	іула		п.22.2	+п.26.2		-	-			п.12.1/п.14.2	_	- п.12/п.21 -	
27.2	- знач	ние руб./Гка.	I	1 158,			1 891,05	-	н/д		2 380,43	_	2 351,26	
	Тариф 1 n/г	руб./Гка.	I	1 00	58,58		1 785,71	-	3 568,89	-	2 258,02	-	2 238,4	<i>1</i> 7 -
	<i>Тариф 2 п/г</i>	руб./Гка.	I	1 27	73,58		2 023,23	-	3 992,09	-	2 524,30	-	2 500,4	15 -

Продолжение таблицы

			12	12		12		18		18		18		18		3
			ООО "СибЭ	нерго"	ООО "Си		ООО "Энерго	Транзит"	ООО "Энерг	оТранзит''	ООО "Энерго	Транзит''	ООО "ЭнергоТранзит"		МП "ГУ	ЖКХ"
№	Наименование	Ед. изм	с коллект	•	передача (со ТЭ для опр тарифа реа	обственной ределения	с коллек	•	Реализ	•	с коллек (котельные О	горов	Реализация (котельные ООО "ЭТ")		с коллеі	
			абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес	абсолютное значение	удельный вес
	Операционные (подконтрольные) расходы		эпачение	ВСС	значение	ВСС	значение	ВСС	эначение	ВСС	эпачение	ВСС	значение	ВСС	значение	ВСС
	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	10 725	3%	14 090	3%	41 521	2%	0	0%	23 600	2%	31 679	2%	1 610	2%
	Расходы на ремонт ОС	тыс. руб.	25 384	6%			122 551	7%	0	0%	62 898	6%		9%	6 133	
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	126 680	32%			892	0%	0	0%	180 712	18%		17%	12 486	
	Расходы на оплату работ и услуг производственного	тыс. руб.	120 000	3270	140 003	3370	072	0 /0		070	100 / 12	1070	217 743	1770	12 400	1270
	характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	24 938	6%	45 050	11%	231 301	12%	0	0%	115 944	12%	165 095	13%	2 703	3%
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	25 920	7%	26 805		74 397	4%	64 209	2%	95 396		95 502	7%	793	
	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0%		0%	0	0%	0	0%	0	0%		0%	0	0%
	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	482	0%			0	0%	0	0%	258	0%			44	0.70
	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0	0%		0%	0	0%	0	0%	0	0%		0%	0	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	65	0%	3 572		0	0%	0	0%	981	0%	2 324	0%	444	
	Другие расходы	тыс. руб.	0	0%		0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
1	ИТОГО операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	214 194	54%	268 806	67%	470 662	25%	64 209	2%	479 789	49%	639 049	49%	24 212	23%
	Неподконтрольные расходы															
	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0%	22 652	6%	0	0%	853 531	32%	7 425	1%	7 425	1%	68	0%
	Арендная плата	тыс. руб.	4 654	1%	9 597	2%	12 729	1%	0	0%	10 955	1%	13 238	1%	11	0%
	Концессионная плата	тыс. руб.	0	0%		0%	0	0%	0	0%	0	0%		0%	0	0%
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	1 651	0%			769	0%	18 013	1%	839	0%	4 184	0%	1 947	2%
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	38 257	10%	42 541	11%	269	0%	0	0%	54 575	6%	66 362	5%	3 771	4%
	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	5 932	1%			209	0%	33 211		12 072	1%		1%	3 / / 1	0%
	Амортизация ОС и нематериальных активов	тыс. руб.	2 825	1%			11 485	1%	33 211	0%	12 148	1%		2%	0	0%
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным	тыс. руб.	2 623	1 70	2 902	1 70	11 403	1 70	0	070	12 140	1 70	21 300	270	U	070
	договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	2 706	1%	2 706	1%	15 033	1%	0	0%	105	0%	8 778	1%	0	0%
	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	56 025	14%			40 285	2%	904 755		98 119	10%	133 639	10%	5 797	
	ттого пеподконгроивные расходы	TERE. Py C.	20 020	11/0	00 100	2270	10 200	270	701766	2170	70 117	1070	100 000	1070	6 151	0,0
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов															
	Расходы на топливо	тыс. руб.	65 840	17%	65 840	16%	1 227 881	65%	0	0%	252 401	26%		19%	66 516	63%
	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	46 334	12%	46 334	11%	20 355	1%	0	0%	167 950	17%	167 988	13%	6 384	
	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	1 643 290	62%	0	0%		0%	0	0%
	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	10 823	3%	10 823	3%	40 010	2%	0	0%	8 309	1%	8 309	1%	14	
	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
	Расходы на сжатый воздух	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
l l	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
3	ИТОГО расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	122 997	31%	122 997	30%	1 288 246	69%	1 643 290	62%	428 660	43%	428 698	33%	72 914	69%
	П. /	_	6 4 2 2	***	0.125	***	4= 000	***	-	0.01	ي ديم	22:		**:	*	0.0
	Прибыль	тыс. руб.	8 119	2%			45 099	2%	0	0%	316			2%		0%
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13 124	3%	16 474	4%	27 334	1%	3 210	0%	34 325	3%	43 629	3%	0	0%
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов	тыс. руб.	319 984	81%	390 225	97%	37 261	2%	55 711	2%	338 961	34%	394 141	30%	2 243	2%

					12	2	18		18	<u> </u>	18		18		23		
			ООО "СибЗ	Энерго"	ООО "Си	бЭнерго"	ООО "Энерго	Транзит"	ООО "Энерг	оТранзит''	ООО "Энерго	Транзит"	ООО "Энерго	Транзит''	МП "ГУ	ЖКХ"	
			•		передача (с						0.110.7.701770000		D				
N_{2}	Наименование	Ед. изм	с коллекторов		ТЭ для определения		с коллекторов		Реализация		с коллекторов (котельные ООО "ЭТ")		Реализация (котельные OOO "ЭТ")		с коллекторов		
				_	тарифа реа	ализации)					(котельные обо эт)		000 "3	91 ")			
			абсолютное	удельный	абсолютное	удельный	абсолютное	удельный	абсолютное	удельный	абсолютное	удельный	абсолютное	удельный	абсолютное	удельный	
			значение	вес	значение	вес	значение	вес	значение	вес	значение	вес	значение	вес	значение	вес	
	от значений, учтенных при установлении тарифов																
	Корректировка НВВ в связи с изменением	тыс. руб.	0	0%	0	0%	-1 245	0%	0	0%	-6 921	-1%	-6 921	-1%	0	0%	
	(неисполнением) инвестиционной программы	ibie. pyo.	•	0,0		0,0	12.0			0,0	0,21	1,0	0 / 21	170		4	
	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3		220.0=2	0.604	400 700	4040/	24 200	••/		00/	20= <0=	200/	245.525	• • • • •			
	Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О	тыс. руб.	-338 873	-86%	-490 560	-121%	-31 200	-2%	0	0%	-387 687	-39%	-346 636	-26%	0	0%	
	геплоснабжении»																
12	Итого необходимая валовая выручка (НВВ)	#110 prof	395 570	100%	404 197	100%	1 876 442	100%	2 671 175	100%	985 562	100%	1 311 935	100%	105 166	5 100%	
12	итого неооходимая валовая выручка (нвв)	тыс. руб.	395 570	100%	404 197	100%	1 8/0 442	100%	2 0/1 1/5	100%	985 502	100%	1 311 935	100%	105 100	100%	
	Говарная выручка по регулируемым договорам (НВВ															+	
12.1	товарная выручка по регулируемым договорам (11100 на потребительский рынок)	тыс. руб.	н/д		н/д	Ţ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	105 166	100%	
	Выработка тепловой энергии за год	тыс. Гкал	93,37	_	93,37	_	_		_	_	401,122	_	401,122		65,420	-	
	Отпуск тепловой энергии за год с коллекторов:	тыс. Гкал	90,56	_	90,56		1 184,700		_	_	393,781	_	393,781		64,838		
-	- отпуск в ГВ			_		_	1 136,849	_	_		н/д	_	н/д	_			
	- отпуск в паре	1	_	_	_	_	47,851	_	_		н/д	_	н/д	_	_		
14.2	Отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	_	_	_	_	1 167,700	-	-	-	393,781	-	393,781	_	64,838	-	
14.2.1	- отпуск в ГВ		-	_	-	_	1 136,730	=	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д		
14.2.2	- отпуск в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	30,970	-	-	-	н/д	-	н/д	-	н/д		
15	Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	-	_	_	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16	Поступление тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-	_	_	_	-	-	1 102,197	-	393,781	-	393,781	-	64,838		
17	Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	-	_	17,341	-	-	-	106,707	-	58,035	-	58,035	-	0,000)	
17.1	- потери в ГВ	тыс. Гкал	-	_	-	-	-	_	106,707		н/д	-	н/д	-	0,000		
17.2	- потери в паре	тыс. Гкал	=	_	_	-	-	_	0,000		н/д	-	н/д	=	0,000		
21	Объем отпуска тепловой энергии из сетей	тыс.Гкал	-	-	73,217	-	-	_	995,490	-	335,746	-	335,746		64,838	, –	
22	Среднегодовой тариф на тепловую энергию с														_	.	
	коллекторов																
22.1	- формула		п.12/п.14	_	-	-	п.12/п.14.2.1	-	-	-	п.12/п.14.2.1	-	-	-	=	_	
22.2	- значение		4 368,14	-	-	-	1 650,74	-	-	-	2 502,82	-	-	-	-	_	
	Тариф 1 п/г	руб./Гкал	4 200,32	-			1 518,29	-	-	-	2 323,68	-	-	-	-	-	
	Тариф 2 п/г	руб./Гкал	4 557,35	-	-		1 832,21	-	-	-	2 714,06	-	-	-	-	-	
	B 1		-	-	-	-	_	-	-	-	_	-	-	-	-	-	
27	Гариф на тепловую энергию, реализуемую	руб./Гкал	-		_												
	потребителям	-		- 12/-	21				п.12/п.21				- 12/- 21			+	
27.1 27.2	- формула - значение			п.12/п 5 520 ,			_	-	п.12/п.21 2 683,28		-	-	п.12/п.21 3 907,52		1 621,99	<u>, </u>	
		руб./Гкал руб./Гкал		5 520 , 5 179,			_	-	2 683,28 2 479,05		-	-	3 907,52 3 627,84		1 621,99 1 544,27		
	Tapuф 1 n/z			5 179, 5 904,			_	-			-	-					
	Тариф 2 п/г	руб./Гкал		3 904,	01		-	-	2 963,11	-	-	-	4 237,32	-	1 735,81		

11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в настоящем разделе должны быть приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний о тарифах на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах действия ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Однако за период 2018-2020 гг. в г. Новокузнецке тарифы на подключение потребителей регулирующим органом для этих единых теплоснабжающих организаций не устанавливались.

Таблица 11.24 — Таблица П20.7. Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ETO	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01-02	-	-	-	ı	-	-	I	-
03	ООО «ЭнергоТранзит»	-	-	-	-	7 334 688	11 071 332	16 7863 188
04	ООО «СибЭнерго»	-	-	6 642 612	7 015 812	7 390 224	11 464 152	-
05-10	-	-	-	-	-	-	-	-

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч

Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч была установлена (в 2014 г.) для МП «ССК». В последствии данная плата не пересматривалась и постановление о ее утверждении не отменялось, однако данная организация 18.07.2016 г. была признана банкротом и с 22.11.2017 г. утратили силу тарифы организации на услуги по передаче тепловой энергии в зонах ООО «КТС», ООО «Центральная ТЭЦ», АО «Кузнецкая ТЭЦ». Для организации не утверждены тарифы на тепловую энергию на очередной долгосрочный период (с 2019 г.) и тарифы на передачу тепловой энергии (с 2020 г.).

Кроме того, в г. Новокузнецке действовала плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч, установленная в 2017 г. для Кемеровской области. Однако данное постановление утратило силу в 2020 г. Но вскоре в 2020 г. плата была установлена на территории Кемеровской области-Кузбасса. В постановлении срок действия платы не ограничен. На 2025 г. плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч не корректировалась и не устанавливалась.

Таблица 11.25 – Плата за подключение нагрузки менее 0,1 Гкал/ч в г. Новокузнецке до 2025 г.

Наименование ТСО	Ед. изм.	7 МП "Сибирская сбытовая компания" (с 2015 г.)	ТСО Кемеровской области	ТСО Кемеровской области - Кузбасса
Плату за подключение к системе теплоснабжения для потребителей г. Новокузнецка с подключаемой тепловой нагрузкой объекта капитального строительства, не превышающей 0,1 Гкал/ч (на 2021 г с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения)	руб.	550 (с НДС)	550 (с НДС)
реквизиты документов	-	Постановление РЭК КО от 22.04.2014 №237	Постановление РЭК КО от 26.01.2017 №4 (утратило силу по постановлению №83 от 02.06.2020 г.)	Постановление РЭК Кузбасса от 22.10.2020 №269

Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч

Плата за подключение была установлена с 02.08.2018 г. для ООО "Тепловые сети Новокузнецка", с 2019 г. плата для данной ТСО была пересмотрена (с ростом основной составляющей платы на 17,5%), а с 02.12.2019 г. наименование ТСО в постановлении об утверждении платы заменено на АО «Кузбассэнерго». В постановлении срок действия платы не ограничен и настоящее постановление в настоящий момент является действующим.

Также в конце 2019 г. установлена плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч на 2020 г. для ООО СибЭнерго». Плата за подключение для ООО «СибЭнерго» также утверждена на 2021, 2022 и 2023 гг., а также для ООО "ЭнергоТранзит" на 2022, 2023, 2024 гг., но теперь плата установлена в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч при наличии технической возможности.

Таблица 11.26 – Плата за подключение нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2025 гг. (без НДС)

	1	3	29			12			18		
Наименование/номер ТСО	HODORVOHAIIVA		АО "Кузбассэн ерго"		000 "0	ибЭнерго"		ООО "ЭнергоТранзит"			
Период действия	c 02.08.2018	с 01.01.2019 до 02.12.2019	c 02.12.2019	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	199,90		39,10		36,52	119,94	222,18	75,79	159,79	137,23	
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в т.ч.:	-		-	5 530,33	5 809,99	6 038,58	9 331,28	6 036,45	9 066,32	11 079,01	
Надземная (наземная) прокладка	-			-	-	-	-	-	-	-	
Подземная, канальная прокладка, 50 - 250 мм	4 174 4 1		5 550,89	-	-	-	-	-	-	-	
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	
Налог на прибыль (Н)	0,29		0.09	0,00	0.00	0,00	0.00	0,00	0.00	2 769,75	
navausumu davsinaumaa	Постановлен ие РЭК КО от 02.08.2018 №167	Постановлен от 08.11.20	ие РЭК КО	Постановление РЭК КО от 26.11.2019 №475	Постановление РЭК Кузбасса от 10.12.2020 №539	Постановление РЭК Кузбасса от 28.12.2021 №929	Постановление РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1002	Постановление РЭК Кузбасса от 28.12.2021 №928	Постановление РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1003	Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 №542	

Плата за подключение

Плата за подключение в г. Новокузнецке впервые была установлена с октября 2019 г. для ООО "Тепловые сети Новокузнецка" и АО "МТСК", а с 02.12.2019 г. наименования ТСО в постановлении об утверждении платы заменены на АО «Кузбассэнерго» и АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК") соответственно. На 2021-2024 гг. плата утверждается только для АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК"). На 2025 г. плата утверждена для АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК") и ООО «ЭнергоТранзит».

Таблица 11.27 – Плата за подключение, установленная в г. Новокузнецке за период 2017 - 2025 г. (без НДС)

	13	29	4			29				18
Наименование/номер ТСО	ООО "Тепловые сети Новокузнец ка"	АО "Кузбассэнерго"	AO "MTCK"	АО "Кузбассэнерго" (филиал "МТСК")	AC) "Кузбассэі	нерго" (фил	иал "МТСК	")	ООО «ЭнергоТра нзит»
Зона деятельности	-	в контуре Кузнецкой ТЭЦ	-	в контуре ООО «КТС»	-	-	-	=	-	-
Период действия	c 10.10.2019	c 02.12.2019	c 29.10.2019	c 02.12.2019	2021	2022	2023	2024	2025	2025
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)		55,44		43,45	27,58	119,61	49,64	222,31	209,73	167,22
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1), в том числе:		5 475,18		6 293,75	6 238,88	6 837,50	7 413,99	8 473,92	11 547,85	11 548,00
Надземная (наземная) прокладка		-		-	-	-	-	-	-	-
Подземная бесканальная прокладка, 50 - 250 мм Подземная канальная прокладка, до 250 мм		-		-	-	-	7 413,99	8 473,92	11 547,85	11 548,00
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)		-		-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль (Н)		856,19		0,00	392,73	491,25	332,88	2 118,48	3 608,70	3 849,34
реквизиты документов		ение РЭК КО от 2019 №312		ение РЭК КО от 2019 №354	ение РЭК Кузбасса от	Постановл ение РЭК Кузбасса от 01.10.2021 №377	ение РЭК Кузбасса от	ение РЭК Кузбасса от	ение РЭК Кузбасса от	Постановле ние РЭК Кузбасса от 26.12.2024 №782

Плата за подключение, установленная в индивидуальном порядке

За рассматриваемый период 2017-2025 гг. плата за подключение к системам теплоснабжения в индивидуальном порядке регулирующим органом устанавливалась в 2017 г., 2020-2023 гг. и в 2025 г.

Данные о плате за период 2017-2025 г. приведены в следующей таблице:

Таблица 11.28 – Плата за подключение установленная в индивидуальном порядке в г. Новокузнецке за 2017 –2025 г.

№	Наименование ТСО	Год установления платы	Объект	Присоедин яемая нагрузка, Гкал/ч	Плата за подключение, тыс. руб. (без НДС)	Плата за подключение 1 Гкал/ч, тыс. руб./ Гкал/ч (без НДС)	Реквизиты документов
13	ООО "Тепловые сети Новокузнецка"	2017	Объект МП "ССК"	14,77	75 352,87	5 102	Постановление РЭК КО от 25.05.2017 №80
		2020	Комплекс Новокузнецкой городской клинической инфекционной больницы N 8 (г. Новокузнецк, в районе ул. Моховая, 20)	4,0038	64 972,68		Постановление РЭК Кузбасса от 11.08.2020 №176
		2020	ООО "Регионстрой" (Восточнее нежилого здания N 22 по пр. Металлургов, 22, Новокузнецкий городской округ)	0,2612	2 293,35	8 780	Постановление РЭК Кузбасса от 27.11.2020 №439
12	ООО «СибЭнерго»	2021	Объект Министерства строительства Кузбасса (детский сад на 190 мест) (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Новоильинский район, ул. Авиаторов)	0,4514	17 026,14	37 719	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2021 №574
		2021	Объект ООО "УК "Союз" (многоквартирный жилой дом N 2) (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Заводской район, ул. Горьковская)	0,30142	6 259,90	20 768	Постановление РЭК Кузбасса от 25.11.2021 №575
10	ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания"	2022	Объекты ООО "Хлеб" (г. Новокузнецк, ул. Вокзальная, д. 65)	1,7798	139 179,25		Постановление РЭК Кузбасса от 08.11.2022 №365
		2022	Объект ГАУ КО "РЦСС КУЗБАССА", футбольный манеж (г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г)	0,9971	27 039,70	27 118	Постановление РЭК Кузбасса от 13.10.2022 №312
		2023	Объект ООО "УК "Союз", многоквартирный жилой дом N 2 (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. Горьковская, д. 50)	0,30142	7 485,14		Постановление РЭК Кузбасса от 10.08.2023 №92
	000	2023	Объект МБ ДОУ "Детский сад N 272" (Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 43)	0,242035	1 004,98	4 152	Постановление РЭК Кузбасса от 14.12.2023 №543
18	"ЭнергоТранзит"	2025	Объект Многоэтажный многоквартирный жилой дом стр. N 1 (блок-секции 1-1, 1-2, 1-3), стр. N 2 (блок секции 2-1, 2-2, 2-3), стр. N 3 (блок-секции 3-1, 3-2, 3-3) (Кемеровская область - Кузбасс, город Новокузнецк, Центральный район, пр. Курако, кадастровый номер 42:30:0301030:204)	0,417	7 881,06	18 899	Постановление РЭК Кузбасса от 10.06.2025 №176
		2025	Объект Многоэтажный многоквартирный жилой дом (: Кемеровская область - Кузбасс, город Новокузнецк, Центральный район, ул. Доз, дом 4-А, кадастровый номер 42:30:0303096:10)	4,781	84 043,08	17 579	Постановление РЭК Кузбасса от 10.06.2025 №177
29	АО "Кузбассэнерго"	2022	Объект ГАУ КО "РЦСС КУЗБАССА", футбольный манеж (г. Новокузнецк, ул. Тореза, 24Г), подключаемый к сетям ООО "ЭнергоТранзит	0,9971	19 443,32	19 500	Постановление РЭК Кузбасса от 13.10.2022 №311

11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующей таблице приведены данные в соответствии с Приложением 20 методических указаний о плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности ЕТО г. Новокузнецка за период с 2018 г. до базового года настоящей разработки Схемы (2024 г.).

Таблица 11.29 – Таблица П20.8. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации №01-10 за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./Гкал/ч

№ ETO	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
01	AO «Кузнецкая ТЭЦ»	-	160 646*	172 404*	225 202	234 395	251 344	293 838
02-10		_	-	-	-	-		-

^{* -} в постановлении об РЭК КО об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не указано включает ли установленная плата НДС.

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

За период 2017 –2018 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке регулирующим органом не установлена. На 2019 г. в г. Новокузнецке впервые установлена плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (для АО «Кузнецкая ТЭЦ»). Далее плата для АО «Кузнецкая ТЭЦ» установлена:

- на 2020 г. с ростом на 7,3%;
- на 2021 г. с ростом на 8,9%;
- на 2022 г. с ростом на 4,1%;
- на 2023 г. с ростом на 7,2%;
- на 2024 г. с ростом на 16,9%;
- на 2025 г. со снижением на 1,2%.

Таблица 11.30 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Новокузнецке на 2017-2025 г.

Наименование ТСО	E	-				3					
паименование ТСО	Ед. изм.	•		АО «Кузнецкая ТЭЦ»							
Период действия		2017- 2018	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	на 2024 г.	на 2025 г.		
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности (в зоне деятельности ЕТО) при отсутствии потребления т/э для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей	руб./Гка л/ч в мес	ı	160 645,93	172 403,50	187 668,57	195 328,94	209 453,56	244 864,70	242 024,46		
реквизиты документов	-	-		Постановлени е РЭК КО от 20.12.2019 №701		Постановление РЭК Кузбасса от 20.12.2021 №868	Постановление РЭК Кузбасса от 28.11.2022 №801	Постановление РЭК Кузбасса от 19.12.2023 №615	Постановление РЭК Кузбасса от 26.12.2024 №785		

12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения города, имеющие технические, экономические и организационные причины.

12.2. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Система теплоснабжения представляет собой совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями¹. Функционально могут быть выделены три звена, связанные между собой в едином технологическом процессе: производства - передачи — потребления тепловой энергии, которые разобщены в организационном отношении. Взаимодействие между звеньями технологического процесса не одинаково. На уровне «Источник» — «Сети» такое взаимодействие между организациями достаточно хорошо налажено, и вопросов качественно-количественного характера практически не возникает. В тоже время на уровне «Сети» - «Потребитель» взаимодействие между ТСО (РСО) и управляющей организацией крайне слабое, что приводит к множеству проблем с определением количества поставляемого тепла и его качества.

Качество теплоснабжения определено как: «совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя» ².

Качество тепловой энергии контролируется в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности между TCO(PCO) и/или организацией, оказывающий жилищно-коммунальные услуги (если договором не установлено иное)³.

¹ П. 14 ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»

² П. 2. ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»

³ П. 5, 94 Постановления Правительства РФ от 18.11.2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой, теплоносителя»

Термодинамические параметры, измерение которых осуществляется в целях коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя и контроля качества⁴:

- времени работы приборов узла учета в штатном и нештатном режимах;
- давления в подающем и обратном трубопроводах;
- температуры теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах (температура обратной воды в соответствии с температурным графиком);
 - расхода теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах;
- расхода теплоносителя в системе отопления и горячего водоснабжения, в том числе максимального часового расхода;
- расхода теплоносителя, израсходованного на подпитку системы теплоснабжения, при наличии подпиточного трубопровода.

Качество подаваемой энергии должно соответствовать требованиям, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе с обязательными правилами, или предусмотренным договором энергоснабжения, и в случае нарушения энергоснабжающей организацией требований, предъявляемых к качеству энергии, абонент вправе отказаться от оплаты такой энергии⁵.

На бытовом уровне население связывает качество теплоснабжения в первую очередь с температурой внутреннего воздуха в квартирах, и при ее понижении в период температур наружного воздуха близких к расчетным, появляются массовые жалобы на некачественное теплоснабжение в РСО и управляющие организации.

В части случаев жители обращаются в надзорные органы, которые в свою очередь проводят замеры температуры воздуха в жилых помещениях, а также температуру поверхности отопительных приборов, В случае несоответствия температуры нормам СНиП и температурному графику составляется Акт, на основании которого житель и/или управляющая организация пытается отказаться от оплаты тепловой энергии, поставленной РСО⁶, под предлогом ненадлежащего качества.

Такие претензии в адрес PCO чаще всего не обоснованы, т.к. она отвечает за поставку тепловой энергии и теплоносителя надлежащего качества до границ общего имущества в многоквартирном доме и границ внешних сетей инженерно-технического обеспечения данного дома, если иное не установлено договором⁷.

 $^{^4}$ П. 95 Постановления Правительства РФ от 18.11.2013 г. №1034 «О коммерческом учете тепловой, теплоносителя»

⁵ П. 1, 2 ст. 542 Гражданского Кодекса Российской Федерации от 26.01.1996 г. №14-ФЗ

⁶ П. 2 ПП РФ от 06.05.2011 г. №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов

⁷ П. 15 ст. 161 Жилищного Кодекса РФ от 29.12.2004 г. №188-ФЗ

Проблема некачественного оказания услуги отопления, которая определяется несоответствием температуры внутреннего воздуха нормам СНиП, в подавляющем большинстве случаев связана с состоянием внутридомовой системы отопления. Снижение теплоотдачи старых радиаторов (засорение и зарастание, многократная окраска, нарушение естественной конвекции и пр.) приводит к необходимости повышения средней температуры в системе отопления для компенсации данного фактора. При этом необоснованное изменение расхода теплоносителя приводит разрегулированности стояков отопления во внутридомовой системе.

Аналогичные проблемы имеют место и в закрытых системах горячего водоснабжения, где снижение разности температуры сетевой воды на входе и на выходе с одновременным увеличением расхода теплоносителя позволяет в определенной мере компенсировать зарастание теплообменников ГВС.

Обязанность обеспечения состояния внутридомовой системы отопления и горячего водоснабжения на уровне, необходимом для предоставления коммунальных услуг надлежащего качества, лежит на управляющей организации, которая несет ответственность за содержание и ремонт общего имущества в многоквартирном доме⁸.

Ключевой фактор повышения температуры обратной сетевой воды (на выходе из здания) оказывает существенное влияние на теплогидравлический режим работы источников и тепловых сетей, в частности на температурный график.

Отклонения от заданного температурного режима на теплоисточниках за головными задвижками могут иметь допустимые отклонения:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, не более $\pm 3\%$;
- по давлению теплоносителя не более \pm 5%;
- среднесуточная температура теплоносителя из обратной тепломагистрали может превышать заданную, не более чем на 3%;
- по давлению в обратном трубопроводе не более ± 0.2 кгс/см².

При повышении температуры сетевой воды в обратном трубопроводе теплоисточника до 70 °C подъем температуры воды в подающем трубопроводе теплосети прекращается, что в свою очередь приводит к снижению температурного напора у потребителя.

Следует также отметить, что В крупных системах централизованного теплоснабжения, потребители находятся на разном расстоянии otисточника теплоснабжения. Из-за значительного удаления потребителей ОТ источников регулирующее воздействие (изменение температуры в подаче) сказывается

-

⁸ П. 16 ст. 161 Жилищного Кодекса РФ от 29.12.2004 г. №188-ФЗ

потребителя с запаздыванием. Цикличность изменения температуры в подаче не совпадает с цикличностью температуры наружного воздуха, что приводит к перетопам у одних потребителей и недопопам у других одновременно.

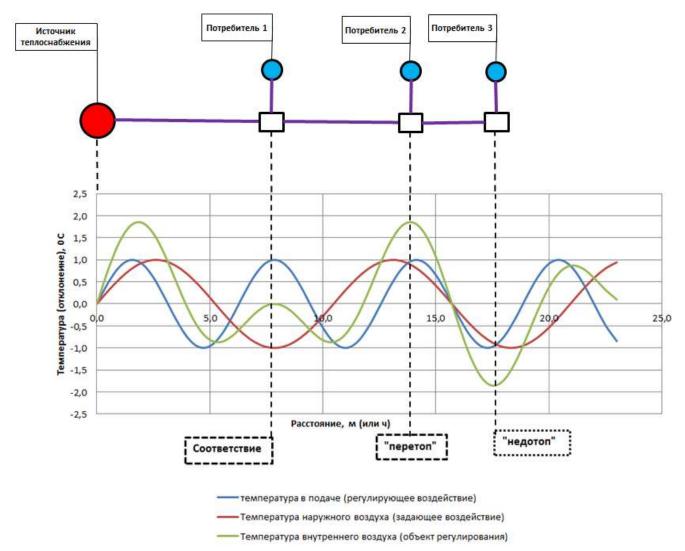


Рисунок 12.1 – Цикличность изменения температуры

Скорость изменения температуры наружного воздуха в отопительный период не превышает 4,0 °С/ч, а в среднем находится на уровне 1,0-0,5 °С/ч. Источник тепловой энергии может осуществлять регулирование температуры сетевой воды в подающем трубопроводе до 30 °С/ч. Таким образом, быстродействие источника теоретически достаточно для регулирования. Однако инерционность заложена в самом принципе качественного регулирования на источнике. Скорость изменения температуры сетевой воды определяется скоростью протекания теплоносителя, которая не превышает 2,0 м/с, а обычно находится в диапазоне 1,0-1,5 м/с. Для потребителя, длина тепловых сетей до

которого составляет 4,0 км, запаздывание в регулировании составит более 1 часа (при скорости 1,0 м/с).

В тоже время при применении количественного регулирования, регулирующее воздействия в системе распространяется со скоростью звука в теплоносителе. Время запаздывания при количественном регулировании измеряется в долях секунд.

Резюме:

- 1. За качество оказания услуг отопления и ГВС прежде всего отвечает управляющая организация;
- 2. Зона ответственности ТСО за качество поставляемой энергии заканчивается на границе общего имущества в многоквартирном доме и границе внешних сетей инженерно-технического обеспечения данного дома, если иное не установлено договором;
- 3. Ненадлежащее состояние внутридомовых систем отопления и ГВС, следствием которых является повышение температуры обратной сетевой воды (на выходе из здания), оказывает существенное негативное влияние на эффективность системы централизованного теплоснабжения в целом;
- 4. Эффективное теплоснабжение в крупных системах невозможно без применения количественно-качественного регулирования.
- 12.3. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основные проблемы и причины снижения надежности теплоснабжения:

- 1. Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения при повышении требований, установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащенности этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.
- 2. Недостаточные для своевременной реновации эксплуатируемых активов объемы реконструкции и капитальных ремонтов вследствие следующих факторов:
- снижения доходной базы в результате принимаемых тарифно-балансовых решений, связанных с увеличением планируемого отпуска тепловой энергии, опережающим снижением фактического полезного отпуска над плановыми величинами за счет увеличения энергоэффективности теплопотребления (сокращения теплопотребления существующим фондом), а также снижения технологического потребления промышленными предприятиями;

• снижение доступного лимита оборотных средств по причине неплатежей со стороны абонентов ЖКС.

При этом тепловые сети со сроком эксплуатации более 25 лет составляют порядка 60%, что отражается в выявлении большого количества дефектов на тепловых сетях, повышенной величине утечки теплоносителя, снижении надежности и живучести тепловых сетей. На некоторых участках тепловых сетей частично или полностью отсутствует теплоизоляционный слой, а износ существующей изоляции на трубопроводах со сроком эксплуатации более 25 лет составляет порядка 50%.

Данные по интенсивности отказов на тепловых сетях в различных системах теплоснабжения, а также данные по доле тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет приведены на диаграмме ниже. Наименьшая интенсивность отказов − в системе теплоснабжения от ЗСТЭЦ (ЕТО №02), хотя процент износа сетей здесь высок (что может быть связано с неполнотой учета сведений).

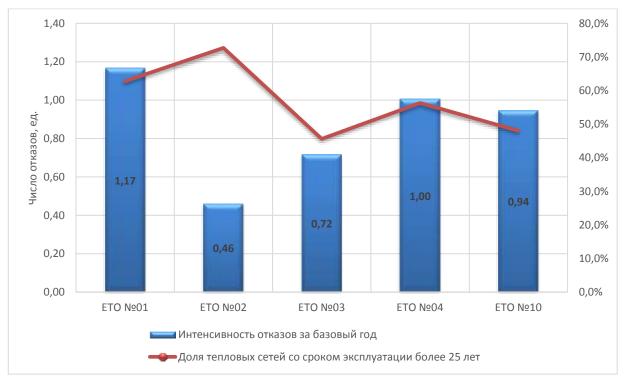


Рисунок 12.2 – Интенсивность отказов и доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет за базовый период

- 3. Несоответствие схем теплопотребляющих установок (тепловых пунктов потребителей) фактическим параметрам теплоносителя в точках поставки (особенно у потребителей, находящихся вблизи или за границей радиуса эффективного теплоснабжения). При этом указанное несоответствие, как правило, определяется:
- наличием элеваторных схем с недостаточным (для обеспечения устойчивой работы) располагаемым напором;

- наличия потребителей, подключенных по зависимой схеме в точках, где давление сетевой воды в обратном трубопроводе превышает величину рабочего давления, установленного для типа фактически используемых нагревательных приборов;
- наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов, а также демонтаж внутриобъектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

Существуют и другие юридические и организационные проблемы обеспечения надежного теплоснабжения:

- 1. Отсутствие стимулирования потребителей за сокращение теплопотребления и снижение температуры в обратном трубопроводе и штрафных санкций за нарушение теплогидравлических параметров возвращаемого теплоносителя. Указанные нарушения влекут за собой неэкономичный режим работы источников (особенно с комбинированным циклом выработки электрической и тепловой энергии), завышенный (относительно расчетного) расход сетевой воды и сверхнормативные тепловые потери (вследствие превышения нормируемой температуры В трубопроводах). Нарушения теплогидравлических параметров ухудшению приводит к режима снижению надежности теплоснабжения потребителей.
- 3. Наличие ранее признанных бесхозяйных тепловых сетей, которые дают основную статистику по количеству дефектов в условиях ОЗМ и являются источником повышенных тепловых потерь и утечек теплоносителя. Здесь следует отметить, что в силу действующих нормативных актов, предусматривающих регулирование объема тепловых потерь, учитываемых в тарифно-балансовых решениях, объемы тепловой энергии и теплоносителя, истраченные на восполнение потерь через изоляцию и с утечкой по бесхозяйным сетевым объектам, не учитываются.

12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Существующие системы централизованного теплоснабжения имеют ряд проблем (ограничений) как технического, так и технико-экономического характера, без решения которых развитие таких систем будет ограничено.

Такие проблемы могут быть разделены на три категории:

- проблемы производства;
- проблемы транспорта;
- проблемы потребления (сбыта).

Каждая категория включает в себя технические проблемы (ограничения) и техникоэкономические проблемы, прежде всего связанные с тарифными ограничениями и принятыми нормативными документами.

Золошлакоудаление ТЭЦ

Удаление золошлаковых отходов на рассматриваемых ТЭЦ решается индивидуально от каждой ТЭЦ.

На ЗСТЭЦ золошлаковые отходы отправляются на шламохранилище АО «ЕВРАЗ ЗСМК». Отметка дамбы действующего шламохранилища АО «ЕВРАЗ ЗСМК» составляет 235,0м.

Предполагается дальнейшая реконструкция дамбы, в настоящее время проект наращивания дамбы шламохранилища до отметки 245,0 м проходит процедуру госэкспертизы.

Для складирования золошлаковых отходов и накипи котельной Центральной ТЭЦ в настоящее время используется гидротехническое сооружение — шламонакопитель ООО «ЭнергоТранзит».

С 1966 г. КТЭЦ арендует у города шламохранилище, расположенное на территории промплощадки ТЭЦ. В 2008 г. проведены работы по наращиванию дамбы шламохранилища до отметки 209 м (свободной площади достаточно на три года). В 2002 году выполнен проект по реконструкции шламохранилища с наращиванием дамбы. При реализации этого проекта работа станции может быть продлена до 2017 г., но проект не утвержден по следующей причине: Объект располагается в зоне санитарной охраны 2-го пояса Левобережного водоразбора, не соблюден размер СЗЗ и ряда других замечаний.

Комитетом градостроительства и земельных ресурсов Администрации г. Новокузнецка на запрос института «ВНИПИэнергопром» предложены несколько направлений утилизации, одно из которых предусматривает очистку действующего золоотвала с вывозом накопленных отходов и использованием их для подсыпки территорий с целью защиты от затопления и подтопления, рекультивации нарушенных земель и изготовления строительных материалов.

На основании договора с ООО «СибЭко» в 2016 году разработан проект «Увеличение емкости золошлакоотвала №2 Кузнецкой ТЭЦ путем использования золошлаковых материалов, образующихся на золоотвале, для рекультивации нарушенных земель г Новокузнецка». Разработан «Технологический регламент «Материал золошлаковый для рекультивации, получаемый в результате деятельности АО «Кузнецкая ТЭЦ». Получено положительное заключение экспертизы на Технологический регламент.

Технология использования золошлаковых материалов, разработанная в проекте, предусматривает выемку и погрузку в автотранспорт, транспортировку автотранспортом, работы на месте разгрузки и другие работы, необходимые при организации вывозки ЗШМ. Проектом реконструкции золоотвала Кузнецкой ТЭЦ предусматривается вывоз золошлаковых материалов для рекультивации нарушенных городских земель. За 6 лет, начиная с 2017 года, для целей рекультивации и вертикальной планировки земельного участка, выделенного Администрацией г Новокузнецка, будет вывезено 1,5 млн. м3 золошлаковых материалов. Среднегодовое образование ЗШМ в результате работы котлов за последние 3 года составляет 113 тыс. м3 в год. Ежегодный вывоз ЗШМ на рекультивацию по проекту составляет 250 тыс. м3 в год. Расчетный срок заполнения реконструированного золоотвала 2027 год.

Таким образом, выполнение вышеописанных мероприятий позволит эксплуатировать существующий золоотвал в течение 8 -10 лет, после чего проблема размещения золошлаковых материалов вновь будет являться ограничивающим фактором для развития площадки Кузнецкой ТЭЦ.

Недостаточный объем расходов для возмещения износа основного и вспомогательного оборудования, заложенный в тариф

Наличие и объем заложенных в тарифе на тепловую энергию расходов на компенсацию износа основных средств производства — один из важнейших показателей развития систем теплоснабжения на долгосрочную перспективу.

Анализ структуры тарифа на производство тепловой энергии основных ТСО г. Новокузнецка на 2024 г. показал вероятную недостаточность вышеназванных составляющих.

В тарифе на 2024 г. на тепловую энергию от Западно-Сибирской ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗМК» амортизационная составляющая составляет всего 3,2% (43,8 млн. руб.) от

необходимой валовой выручки организации, прибыль на финансирование инвестиций — 3,0% (40 млн. руб.). Восстановление износа основного и вспомогательного оборудования ЗС ТЭЦ ведется в рамках реализации утвержденной инвестиционной программы на 2024-2028 гг., в которой финансирование мероприятий в полном объеме предусмотрено за счет собственных средств организации.

Центральная ТЭЦ имеет наибольший тариф на тепловую энергию из источников комбинированной выработки. Несмотря на это, составляющая арендной платы не превышает 0,7% от необходимой валовой выручки организации. Амортизационные отчисления в тарифе ООО «ЭнергоТранзит» впервые приняты в тариф с 2024 г. в объеме 0,4% необходимой валовой выручки. Расходы на ремонт основных средств составляют только 6,8% (117,0 млн. руб.), что, вероятно, недостаточно даже для поддержания существующего уровня износа.

Ситуация на Центральной ТЭЦ усугубляется использованием наиболее дорого вида топлива — природного газа и высоким УРУТ. Топливная составляющая на Центральной ТЭЦ составляет 961 руб./Гкал, что выше тарифа на отпуск тепловой энергии с коллекторов Западно-Сибирской ТЭЦ и сопоставимо с тарифом Кузнецкой ТЭЦ.

12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Новокузнецк является крупным транспортным железнодорожным центром, пропускная способность, мощности в выгрузке - разгрузке которого удовлетворяют потребности в поставках твердого и жидкого топлива для электростанций и котельных города в любой период времени.

На котельной КТЭЦ расчётное топливо - уголь, газ - на водогрейных котлах, на паровых - уголь. ЗСТЭЦ работает на угле, ЦТЭЦ работает на газе, водогрейные котельные МП «ССК» работают на кузнецком угле. Генеральным планом города предусматривается перевод муниципальных котельных на газ.

Основная проблема использования газа в качестве топлива на источниках теплоснабжения— его высокая по сравнению с углем стоимость.

Проблем с поставкой угля на ТЭЦ и в котельных нет.

12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выявлены.

13. Экологическая безопасность теплоснабжения

13.1. Пространственное расположение источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух города Новокузнецк

Теплоснабжение г. Новокузнецк осуществляется от 41 энергоисточников, из которых 3 функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (рисунок 13.1).

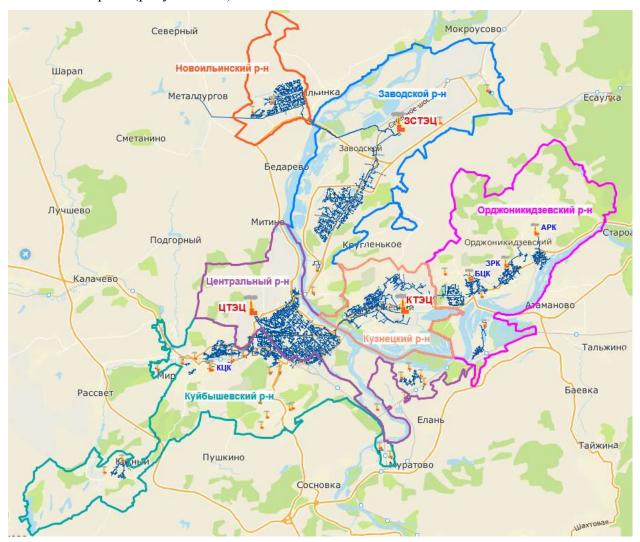


Рисунок 13.1 – Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух г. Новокузнецк

13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории города Новокузнецк

Оценка загрязнения атмосферного воздуха изучаемой территории проведена по данным справки № 307 от 25.04.2011 г. о метеорологической информации и фоновых

ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе Филиала Новокузнецкой гидрометеорогической обсерватории.

Таблица 13.1 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Наимонования запразиднаната вонуватра	Фоновые концентрации	Фоновые концентрации
Наименование загрязняющего вещества	загрязняющих веществ, мг/м ³	загрязняющих веществ, ПДК
Диоксид азота	0,102	0,545ПДК
Оксид азота	0,071	0,108ПДК
Диоксид серы	0,004	0,380ПДК
Оксид углерода	2,15	0,060ПДК

13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам

Основным видом топлива, используемым Новокузнецкими ТЭЦ и котельными, является уголь.

Природный газ является основным видом топлива на котельных: Новоильинская газовая котельная, Котельная кв. 24, ЦТЭЦ.

На котельной детского сада №123 и котельной «Кузнецкая крепость» установлены электрокотлы.

Виды основного, резервного топлива, используемые на источниках тепловой энергии г. Новокузнецка представлены в таблице ниже.

Таблица 13.2 – Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Новокузнецк

№ п/п	Наименование источника	Топли	1B0	топлива з	одовано а год, тыс. 1 ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)	
		основное	резервное/ аварийное	основное	резервное	основное	резервное
1	КТЭЦ	уголь	нет	614072		5129	
2	3С ТЭЦ	уголь	уголь	1788073		4695	
3	Новоильинская газовая котельная	газ	дизельное топливо	5758,21		8288	
4	Котельная кв. 24	газ	дизельное топливо	1699,39		8288	
5	ДЕТД	газ	уголь/мазут	184955,93		8290	
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет	19433,00		5030	
7	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет	22088,00		4990	
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет	37439,00		5131	
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	33060,00		4820	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование источника	Топли	,	топлива з	одовано за год, тыс. и ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)	
	nero minu	основное	резервное/ аварийное	основное	резервное	основное	резервное
	(выведена из						
	эксплуатации						
	с 25.10.2024 г.)						
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	11481,00		4679	
11	Котельная № 19	уголь	нет	221,00		4688	
12	Котельная № 72	уголь	нет	127,00		5016	
13	Котельная УПК	уголь	нет	409,00		4758	
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет	960,00		4995	
15	Котельная № 1 п. Абагур- Лесной	уголь	нет	2050,00		5054	
16	Котельная № 2 п. Абагур- Лесной	уголь	нет	1926,00		4972	
17	Котельная № 3 п. Абагур- Лесной	уголь	нет	217,00		5000	
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	4579,00		4864	
19	Котельная № 6	уголь	нет	493,00		4884	
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	нет	1734,00		5018	
21	Котельная № 1 п. Разъезд- Абагуровский	уголь	нет	878,00		4831	
22	Котельная № 2 п. Разъезд- Абагуровский	уголь	нет	980,00		4821	
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	660,00		4826	
24	Котельная «РТРС»	уголь	нет	247,00		4874	
25	Котельная ОЦ «Голубь»	уголь	нет	237,00		4932	
26	Котельная школы № 1	уголь	нет	323,00		4941	
27	Котельная школы № 23	уголь	нет	225,00		4916	
28	Котельная школы № 37	уголь	нет	148,00		5014	
29	Котельная школы № 43	уголь	нет	339,00		4667	
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	уголь	нет	129,00		4992	
31	Котельная школы № 16	уголь	нет	251,00		5020	
32	Котельная детского сада № 123	электроэнергия	нет	124,37		860	
33	Котельная ст.	уголь	нет	513,00		4967	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование источника	Топли	IB0	топлива з	одовано а год, тыс. и ³	сгорания	теплота н, ккал/кг п/нм ³)
	источника	основное	резервное/ аварийное	основное	резервное	основное	резервное
	Полосухино						
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	электроэнергия	нет	368,66		860	
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	уголь	нет	40191,25		4998	
36	Котельная ст. Новокузнецк- Восточный	уголь	нет	300,30		5874	
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк- Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	нет	6075,00		5482	
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет	486,00		5185	
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	уголь	нет	913,00		5482	
40	Котельная ООО ТК "Садовая"	уголь	нет	8273,39		5874	
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский- Северный»	уголь	нет	215,12		5874	

13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб

Состав основного оборудования, описание технических характеристик котлоагрегатов и дымовых труб представлен в таблицах ниже.

Таблица 13.3 – Состав основного оборудования Кузнецкой ТЭЦ

Источники выделения 3В	Мощность	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
P-12-3,4/0,1	12 МВт / 41 Гкал/ч				
Р-12-35/5м	12 МВт / 60 Гкал/ч				
ПТР-30-2,9/0,6	30 МВт / 130 Гкал/ч				
Р-12-90/18м-1	10 МВт / 81 Гкал/ч	-	-	-	-
T-20-90	20 МВт/ 85 Гкал/ч				
Р-12-8,8/3,1м-1	12 MB _T / -				
Р-12-90/31м-1	12 MB _T / -				
Лопулько	68 т/ч		ДТ1	37	1,85
Лопулько	68 т/ч	уголь,	ДТ2	37	1,85
Лопулько	68 т/ч	мазут	ДТ3	37	1,85
Лопулько	68 т/ч		ДТ4	37	1,85
ТП-170	170 т/ч	уголь,	пт5	80	2.5
ТП-170	170 т/ч	мазут	ДТ5	80	3,5
БКЗ-220-100Ф	220 т/ч	A POST	ДТ6	100	4,3
БКЗ-220-100Ф	220 т/ч	уголь	Д10	100	4,3
Е-160-1,4-250 КБТ	160 т/ч				
Е-160-1,4-250 КБТ	160 т/ч	уголь,	ПТ7	250	9,6
KBTK-100-150	100 Гкал/ч	мазут	ДТ7	230	9,0
KBTK-100-150	100 Гкал/ч				

Таблица 13.4 - Состав основного оборудования Западно-Сибирской ТЭЦ

Источники выделения ЗВ	Мощность	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м
ПТ-60/75-130/13	60 МВт / 144 Гкал/ч				
T-50-130	50 МВт / 92,5 Гкал/ч				
T-60-130	60 МВт / 100 Гкал/ч			-	
T-100/120-130-2	100 МВт / 160 Гкал/ч	-	-		-
T-110/120-130-3	110 МВт / 175 Гкал/ч				
T-110/120-130-4	110 МВт / 175 Гкал/ч				
T-110/120-130-4	110 МВт / 175 Гкал/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч			100	
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч		HTT1		6
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч	уголь	ДТ1		0
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
БКЗ-210-140 ФД	210 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч	уголь	ДТ2	250	8
ТП-87-1	420 т/ч				
ТП-87-1	420 т/ч				

Таблица 13.5 – Состав основного оборудования Центральной ТЭЦ

Источники выделения ЗВ	Мощность	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр устья, м	
ПР-24-2,9-2	24 МВт / 116,2 Гкал/ч	-	-	-	-	
Стерлинг	150 т/ч		ДТ1	55	3,5	
Стерлинг	150 т/ч	газ, уголь/мазут	ДТ2	55	3,5	
Стерлинг	150 т/ч		ДТ3	55	3,5	
Стерлинг	160 т/ч		ДТ4	55	3,5	
Стерлинг	210 т/ч		ДТ5	57	2,8	
Стерлинг	200 т/ч		ДТ6	57	2,8	
КО-Ш-200	200 т/ч		ДТ7	57	2,8	
TO-3-200	200 т/ч		ДТ8	56	2,9	
ПТВМ-100	100 Гкал/ч					
ПТВМ-100	100 Гкал/ч		пто	120	4.0	
ПТВМ-100	100 Гкал/ч	газ, мазут	ДТ9	120	4,8	
ПТВМ-100	100 Гкал/ч					

Таблица 13.6 – Состав основного оборудования котельных

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
		Buderus Logano S825L-5200	4,47			ДТ1	24,9	0,7
3	Новоильинская газовая котельная	Buderus Logano S825L-5200	4,47	13,41	газ	ДТ2	24,9	0,7
		Buderus Logano S825L-5200	4,47			ДТ3	24,9	0,7
		Жаротрубный водогрейный котел UT-M 24 (UNIMAT)	2,622			ДТ1	24,82	0,55
4	Котельная кв. 24	Жаротрубный водогрейный котел UT-M 18*6 (UNIMAT)	2,152	7,396	газ	ДТ2	24,82	0,55
		Жаротрубный водогрейный котел UT-M 24 (UNIMAT)	2,622			ДТ3	24,82	0,55
	Абашевская районная котельная	KBTC-20-150	20					
6		KBTC-20-150	20	60	уголь	ДТ1	90	3,6
		KBTC-20-150	20					
		KBp-11,63-150	10					
		КВр-11,63-115	10					
		BKC-240	8		уголь	ДТ1	45	1,7
7	Байдаевская центральная	KBp-11,63-150	10	72				
,	котельная №2	BKC-240	8	12				
		KBp-11,63-150	10					
		BKC-240	8		уголь	ДТ2	38	1
		BKC-240	8					
8	Зыряновская районная	KBTC-20-150	20	120	уголь	ДТ1	60	2,1

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
	котельная	KBTC-20-150	20					
		KBTC-20-150	20					
		KBTC-20-150	20					
		KBTC-20-150	20			ДТ2	60	2,1
		KBTC-20-150	20					
		KB-TC-20	20			пт1	(0)	2.1
	Куйбышевская	KB-TC-20	20			ДТ1	60	2,1
9	центральная котельная	KB-TC-20	20	104,8				
9	(выведена из эксплуатации	KB-TC-20	20	104,8	уголь	птэ	40	1.7
	с 25.10.2024 г.)	KE-25-14	12,4			ДТ2	40	1,7
		KE-25-14	12,4					
		BKC-240	10			НТ	45	
10	Котельная пос.	BKC-240	10	40				1,5
10	Притомский	BKC-240	10	40	уголь	ДТ	43	
		KBp-11,63-150	10					
11	Котельная №19	КСВм-0,5К	0,43	0,93		ДТ	30	0,6
11	котельная лет9	BKC-4/13	0,5	0,93	уголь	Д1	30	0,6
12	Котельная №72	КВр-0.175К («Теплотрон»)	0,15	0,3	TIEC TI	пт	30	0,5
12	КОТЕЛЬНАЯ №/2	КВр-0.175К («Теплотрон»)	0,15	0,3	уголь	ДТ	30	0,3
13	Котельная УПК	BKC-4/13	0,5	1	NEO H	ДТ	20	0.6
13	Котельная упк	BKC-4/13	0,5	1	уголь		30	0,6

<u>№</u> п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
14	Котельная ОРК «Таргай»	КВм-1.2 (Гефест-1,2-95Шп)	1,032	2,064	MEGHI	ДТ	30	1
14	котельная ОРК «Таргаи» —	KB-81	1,032	2,004	уголь	Д1	30	1
		Гефест 1,8-95шп	1,55					
15	Котельная №1 п. Абагур-	Гефест 1,8-95шп	1,55	6,25	УГОН	ДТ	32	0,8
13	Лесной	Гефест 1,8-95шп	1,55	0,23	уголь		32	0,8
		КВ-1,6-95 ШП	1,6					
		КВ-106-011м (КВм-2,5К)	2,15			ДТ		
16	Котельная №2 п. Абагур-	КВм-1,8 КБ(Гефест-1,8-95 Шп)	1,55	6,8	уголь		32	0,8
10	Лесной	КВм-1,8 КБ(Гефест-1,8-95 Шп)	1,55	0,8	уголь	Д1	32	0,8
		КВм-1,8 КБ(Гефест-1,8-95 Шп)	1,55					
17	Котельная №3 п. Абагур-	КВр-0,4КБ(Гефест 0.4 -95Тр)	0,35	0,7	уголь	ДТ	27	0,5
17	Лесной	КВр-0,4КБ(Гефест 0.4 -95Тр)	0,35	0,7	утоль	Д		0,5
18	Котельная пос. Листвяги	KBp-7,56-150	6,5	22	уголь	ДТ	44	1,7
10	Котельная пос. листвяги	KBp-7,56-115	6,5	- 22	уголь	Д1	77	1,7
		Ланкаширский	0,86					
19	Котельная №6	Ланкаширский	0,86	2,58	уголь	ДТ	35	1,2
		Ланкаширский	0,86					
		Гефест-1.8-95	1,55					
20	Котельная №32 (БПОУ)	Гефест-1.8-95	1,55	4,1	уголь	ДТ	45	1,2
		Гефест-1.2-95	1					
21	Котельная №1 п.	КВр-0,63КБ	0,53	2,07	уголь	ДТ	28	0,6

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
	Разъезд-Абагуровский	BKC-4	0,5					
		Гефест 0,6-95 ТР	0,52	-				
		Гефест 0,6-95 ТР	0,52	-				
		КВр-КБ «Гефест-0,6-95ТР»	0,52					
22	Котельная №2 п.	КВр-КБ «Гефест-0,6-95ТР»	0,52	2.06		ПТ	20	0.0
22	Разъезд-Абагуровский	KBP 0,6	0,5	2,06	уголь	ДТ	30	0,8
	_	KB-0,4	0,35	-				
22	Котельная проф.	КВр-0,8 КБ («Гефест» 0.8-95 ТР)	0,69	1.20		пт	30	0.5
23	«Бунгурский»	КВр-0,8 КБ («Гефест» 0.8-95 ТР)	0,69	1,38	уголь	ДТ	30	0,5
24	Котельная «РТРС»	КВр-0.8КБ «Гефест»-0.8-95ТР	0,69	1.20		ПТ	22	0.0
24		КВр-0.8КБ «Гефест»-0.8-95ТР	0,69	1,38	уголь	ДТ		0,8
25	Vanana OH «Fanaga»	KBp-0,8	0,69	1 20	уголь	пт	22	0.725
25	Котельная ОЦ «Голубь»	KBp-0,8	0,69	1,38		ДТ	22	0,735
26	I	BKC 4-10	1	2		пт	16.2	1.0
26	Котельная школы №1	BKC 4-10	1	2	уголь	ДТ	16,3	1,8
27	16 22	BKC 4-10	1	2		HT	20	0.5
27	Котельная школы №23	BKC 4-10	1	2	уголь	ДТ	30	0,5
20	M. 27	КВр-0,8к	0,69	1.20		ПТ	25.2	0.57
28	Котельная школы №37	КВр-0,8к	0,69	1,38	уголь	ДТ	25,2	0,57
20	16	BKC 4-10	1	2		ПТ	25	0.5
29	Котельная школы №43	BKC 4-10	1	2	уголь	ДТ	25	0,5

№ π/π	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
30	Котельная интерната	BKC 4-10	1	2	уголь	ДТ	25	0,5
30	№66 (Монтажник)	BKC 4-10	1	2	уголь	Ді	23	0,3
31	Котельная школы №16	МΓ-2	0,32	0,64	уголь	ДТ	16	0,5
31	O12/C Idicoxiii Kuhdico10X	МΓ-2	0,32	0,04	уголь	Д1	10	0,3
	7.0	КВр-1,16ОУР	1			ДТ		
33	Котельная ст. Полосухино	КВр-1,16ОУР	1	2,69	уголь		23	0,5
		КВр-0,8 ОУР	0,69					
		н.д.				ДТ1	100	6
35	Котельная АО «ЕВРАЗ 3CMK»	н.д.	46	46	уголь	ДП	100	O
		н.д.				ДТ2	250	8
36	Котельная ст.	HP-23	0,5	1	уголь	ДТ	10	1
30	Новокузнецк-Восточный	HP-23	0,5	1	уголь	Д	10	1
	Котельная	ДКВР-6,5/13	4,25					
37	Локомотивного депо ТЧ- 15 ст. Новокузнецк-	ДКВР-6,5/13	4,25	12,75	уголь	ДТ	21	1,3
	Сортировочный (ДВТУ-3)	ДКВР-6,5/13	4,25			, ,		
38	Котельная ст. Абагур-	«Прометей-Автомат-800»	0,54	1,08	уголь	ДТ	20	0,6
36	Лесной ПМС-2	«Прометей-Автомат-800»	0,54	1,00	уголь	Д	20	0,0
		Котел КВр-0,8	0,69					
39	Котельная ж/д больницы	Котел КВр-0,8	0,69	2.47	NEC TI	пт	22	0,5
39	ст. Новокузнецк п. Точилино	Котел КВр-0,8	0,69	2,47	уголь	ДТ	22	0,3
		Котел КВр-0,47	0,4	1				

№ п/п	Наименование котельной	Тип котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Топливо	Наименование ИЗАВ	Высота ИЗАВ, м	Диаметр ИЗАВ, м
40	40 Котельная ООО ТК	KE-6,5-14 CO	3,465	6,93	уголь	ДТ	32	0,8
	«Садовая»	KE-6,5-14 CO	3,465	0,23			0.2	-,-
		ДКВР-6,5	3		УГОЛЬ	ДТ1	23,7	0,72
41	Котельная ООО «Разрез	ДКВР-6,5	3	10		A11	23,7	0,72
"	«Бунгурский-Северный»	ДКВР-6,5	3	10	утоль	ДТ2	17,9	0,53
		BKC-4-10	1					0,55

13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Таблица 13.7 – Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

	Источник	№ ИЗАВ	Наимен-	Код		Выбр	осы ЗВ
№	тепловой энергии (мощности)	для раздела	ование ИЗАВ	3B	Наименование ЗВ	г/с	т/г
				0301	Азота диоксид	7,746	80,419122
				0304	Азота оксид	2,749	50,488246
				0328	Углерод (Сажа)	0,714	9,444864
				0330	Серы диоксид	10,434	134,132112
		0001	ДТ1	0337	Углерода оксид	0,729	8,662578
				0703	Бензапирен	0,00000365	0,00004622
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,016	0,00259
				3714	Зола твердого топлива	9,417	126,291422
		0002		0301	Азота диоксид	7,875	89,959331
			ДТ2	0304	Азота оксид	2,784	56,505311
				0328	Углерод (Сажа)	0,778	11,337534
1	КТЭЦ			0330	Серы диоксид	12,0707	176,127737
				0337	Углерода оксид	0,472	6,816023
				0703	Бензапирен	0,00000269	0,00003862
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчетена ванадий)	0,01553	0,00276
				3714	Зола твердого топлива	9,964	141,087807
				0301	Азота диоксид	7,699	79,59241
				0304	Азота оксид	2,725	49,886579
				0328	Углерод (Сажа)	0,692	9,685775
		0003	ДТ3	0330	Серы диоксид	11,26	147,877761
				0337	Углерода оксид	0,49	6,812662
				0703	Бензапирен	0,0000028	0,00003645
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,0184	0,00298

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

	Источник	No HDAD	Наимен-		ПЛОСНАБЖЕНИЯ	Выбр	осы ЗВ
№	тепловой энергии (мощности)	ИЗАВ для раздела	ование ИЗАВ	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
				3714	Зола твердого топлива	9,112	121,560696
				0301	Азота диоксид	8,08139	70,733782
				0304	Азота оксид	2,87102	44,360042
				0328	Углерод (Сажа)	0,74434	7,681969
				0330	Серы диоксид	11,782	132,183161
		0004	ДТ4	0337	Углерода оксид	0,604	6,710324
				0703	Бензапирен	3,6154E-06	0,0000404
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,01414	0,00252
				3714	Зола твердого топлива	9,805	103,788288
				0301	Азота диоксид	63,73276	1080,858872
				0304	Азота оксид	22,54639	678,859814
				0328	Углерод (Сажа)	4,7395	103,969157
				0330	Серы диоксид	91,14143	2063,767759
		0005	ДТ5	0337	Углерода оксид	3,27986	74,962245
				0703	Бензапирен	3,14658E-05	0,00064208
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,11979	0,01066
				3714	Зола твердого топлива	55,856	1275,085513
				0301	Азота диоксид	42,7825	712,928737
				0304	Азота оксид	15,18328	447,14738
				0328	Углерод (Сажа)	6,88442	152,506812
				0330	Серы диоксид	132,3197	2900,765838
		0006	ДТ6	0337	Углерода оксид	4,3007	92,745436
				0703	Бензапирен	4,67705E-05	0,00100157
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,14422	0,044385
				3714	Зола твердого топлива	49,903	1026,134604
		0007	ДТ7	0301	Азота диоксид	47,47515	333,892581
				0304	Азота оксид	16,80836	209,345346

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД ДО 2044 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

	Источник	No	Наимен-		ПЛОСНАБЖЕНИЯ	Выбр	осы ЗВ
№	тепловой энергии (мощности)	ИЗАВ для раздела	ование ИЗАВ	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
				0328	Углерод (Сажа)	2,79114	23,956622
				0330	Серы диоксид	96,23438	883,727446
				0337	Углерода оксид	2,20064	31,697101
				0703	Бензапирен	0,00002708	0,00023696
				2904	Зола ТЭС мазутная (в пересчете на ванадий)	0,07745	0,00707
				3714	Зола твердого топлива	30,82779	270,147398
				0301	Азота диоксид	55,998	1331,308
				0304	Азота оксид	8,484	184,729
				0328	Углерод (Сажа)	28,94	346,838
		0008	ДТ1	0330	Серы диоксид	36,5834	718,811
				0337	Углерода оксид	10,9786	240,526
				0703	Бензапирен	0,000032	0,0006907
				3714	Зола твердого топлива	80,995	1884,031
2	3СТЭЦ			0301	Азота диоксид	424,7895	2288,9926
				0304	Азота оксид	71,1556	404,567
				0328	Углерод (Сажа)	196,184	1621,4244
				0330	Серы диоксид	270,8812	1996,749
		0009	ДТ2	0337	Углерода оксид	12,2636	176,72727
				0703	Бензапирен	0,00005818	0,00090497
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,2408	0,015402
				3714	Зола твердого топлива	354,758	6943,334
				301	Азота диоксид	0,284107094	4,338954943
				304	Азота оксид	0,046111623	0,704912838
		0010	ДТ1	330	Сера диоксид	0,020080868	0,316087736
3	Новоильинская			337	Углерод оксид	0,628456792	9,725089962
5	газовая котельная			703	Бенз/а/пирен	1,48747E-07	2,97494E-06
				301	Азота диоксид	0,284107094	4,338954943
		0011	ДТ2	304	Азота оксид	0,046111623	0,704912838
				330	Сера диоксид	0,020080868	0,316087736

	Источник	No	Наимен-		ПЛОСНАВЖЕНИЯ	Выбр	осы ЗВ
No	тепловой энергии (мощности)	ИЗАВ для раздела	ование ИЗАВ	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
				337	Углерод оксид	0,628456792	9,725089962
				703	Бенз/а/пирен	1,48747E-07	2,97494E-06
				301	Азота диоксид	0,284107094	4,338954943
				304	Азота оксид	0,046111623	0,704912838
		0012	ДТ3	330	Сера диоксид	0,020080868	0,316087736
				337	Углерод оксид	0,628456792	9,725089962
				703	Бенз/а/пирен	1,48747E-07	2,97494E-06
				301	Азота диоксид	0,12797	1,95439
				304	Азота оксид	0,02077	0,317513
		0013	ДТ1	330	Сера диоксид	0,009045	0,142375
				337	Углерод оксид	0,283075	4,38046
				703	Бенз/а/пирен	0,000000067	0,00000134
				301	Азота диоксид	0,10505	1,60435
				304	Азота оксид	0,031766143	0,4856121
4	Котельная кв, 24	0014	ДТ2	330	Сера диоксид	0,013833643	0,217751786
				337	Углерод оксид	0,432941786	6,699582
				703	Бенз/а/пирен	1,02471E-07	2,04943E-06
				301	Азота диоксид	0,12797	1,95439
				304	Азота оксид	0,02077	0,317513
		0015	ДТ3	330	Сера диоксид	0,009045	0,142375
				337	Углерод оксид	0,283075	4,38046
				703	Бенз/а/пирен	0,000000067	0,00000134
				301	Азота диоксид	7,645	208,070478
				304	Азота оксид	1,2423	33,81130656
				328	Углерод	5,278	16,6878576
				330	Сера диоксид	15,8332	76,28253408
5	ДЕТД	0016	ДТ1	337	Углерод оксид	1,1237	30,0061872
				703	Бенз/а/пирен	0,00001282	0,000346852
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0177	0,02757888
				3714	Зола твердого топлива	25,3162	84,38766174
L		0017	ДТ2	301	Азота диоксид	7,7461	210,0319099

	Источник	№ ИЗАВ	Наимен-	Von		Выбр	осы ЗВ
№	тепловой энергии (мощности)	для раздела	ование ИЗАВ	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
				304	Азота оксид	1,2587	34,13014056
				328	Углерод	4,6573	15,121008
				330	Сера диоксид	12,1503	67,36530024
				337	Углерод оксид	1,2467	33,6611304
				703	Бенз/а/пирен	0,000019533	0,000318082
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0172	0,02680646
				3714	Зола твердого топлива	25,7684	85,57681086
				301	Азота диоксид	7,9467	213,9212182
				304	Азота оксид	1,2933	34,81041096
				328	Углерод	4,6977	14,9958072
				330	Сера диоксид	14,5582	72,3499164
		0018	ДТ3	337	Углерод оксид	1,2137	29,526768
				703	Бенз/а/пирен	0,0000138	0,000372696
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0157	0,02442182
				3714	Зола твердого топлива	26,1362	87,01332412
				301	Азота диоксид	8,0253	220,497638
				304	Азота оксид	1,3041	35,8313242
		0022	ДТ7	330	Сера диоксид	1,1374	31,2512083
				337	Углерод оксид	1,0477	28,7848512
				703	Бенз/а/пирен	1,76967E-05	0,00048622
				301	Азота диоксид	9,4089	251,815944
				304	Азота оксид	1,5289	40,9199422
				328	Углерод	4,609333333	13,9556448
				330	Сера диоксид	13,99133333	69,113358
		0023	ДТ8	337	Углерод оксид	1,264	30,6455832
				703	Бенз/а/пирен	0,00001778	0,00048142
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,0159	0,02468102
				3714	Зола твердого топлива	26,0268	84,87920302
		0024	ДТ9	301	Азота диоксид	22,1255	204,5519978
				304	Азота оксид	3,5954	33,23979792

№ Источник тепловой энергии (мощности) ИЗАВ для раздела Наименование ИЗАВ Код ЗВ Наименование ЗВ Г/с 330 Сера диоксид 0,50413 337 Углерод оксид 2,04833 703 Бенз/а/пирен 0,000006 0301 Азота диоксид 6,0971203 0304 Азота оксид 0,990782 0328 Углерод (Сажа) 5,0329535	T/F 4,65235776 18,89658 0,000058 155,918194 25,336705
337 Углерод оксид 2,04833 703 Бенз/а/пирен 0,000006 0301 Азота диоксид 6,0971203 0304 Азота оксид 0,990782	18,89658 0,000058 155,918194
703 Бенз/а/пирен 0,000006 0301 Азота диоксид 6,0971203 0304 Азота оксид 0,990782	0,000058 155,918194
0301 Азота диоксид 6,0971203 0304 Азота оксид 0,990782	155,918194
0304 Азота оксид 0,990782	<u> </u>
	25 336705
0328 Углерод (Сажа) 5.0329535	25,550105
	130,060574
Абашевская районная 0025 ДТ ОЗЗО Серы диоксид 9,6081559	219,710879
котельная 0337 Углерода оксид 13,9511841	334,454806
0703 Бензапирен 0,0000843	0,002
3714 Зола твердого 7,6796612 топлива 9,6796612	305,437064
0301 Азота диоксид 5,1347942	80,227976
0304 Азота оксид 0,8344041	13,037047
0328 Углерод (Сажа) 7,196567	126,464207
0026 ДТ1 0330 Серы диоксид 7,6284635	135,662419
0337 Углерода оксид 11,954203	215,186182
0703 Бензапирен 0,0000714	0,001132
Байдаевская 3714 Зола твердого топлива 7,6977783	136,001148
7 центральная котельная №2 0301 Азота диоксид 4,6585648	55,302701
0304 Азота оксид 0,7570168	8,986689
0328 Углерод (Сажа) 5,3830648	63,616909
0027 ДТ2 0330 Серы диоксид 6,18948	70,82997
0337 Углерода оксид 13,4835788	162,736665
0703 Бензапирен 0,0000288	0,000341
3714 Зола твердого топлива 5,0621628	57,86321
0301 Азота диоксид 5,1924611	70,876111
0304 Азота оксид 0,8437749	11,517368
3ыряновская районная 0028 ДТ1 0328 Углерод (Сажа) 4,4735231	65,327709
8 раионная 6028 Д11 0330 Серы диоксид 6,7714031	97,004105
0337 Углерода оксид 19,7092984	267,762561
0703 Бензапирен 0,0000448	0,000646

	Источник	№ ИЗАВ	Наимен-		<u> </u>	Выбр	осы ЗВ
№	тепловой энергии (мощности)	для раздела	ование ИЗАВ	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	T/Γ
				3714	Зола твердого топлива	5,5443249	77,914766
				0301	Азота диоксид	6,8959347	106,685631
				0304	Азота оксид	1,1205894	17,336414
				0328	Углерод (Сажа)	4,1643871	70,489838
		0029	ДТ2	0330	Серы диоксид	8,9407702	147,206097
				0337	Углерода оксид	13,7461952	291,383703
				0703	Бензапирен	0,0000505	0,000859
				3714	Зола твердого топлива	5,808326	103,771188
				0301	Азота диоксид	8,2817475	146,887881
				0304	Азота оксид	1,345784	23,869282
		0038		0328	Углерод (Сажа)	8,0214981	187,414716
			дті	0330	Серы диоксид	14,8963456	270,575464
				0337	Углерода оксид	18,3948655	374,756052
	16.00			0703	Бензапирен	0,0000474	0,000868
9	Куйбышевская центральная котельная (выведена из эксплуатации			3714	Зола твердого топлива	14,8155641	296,459683
,			ДТ2	0301	Азота диоксид	2,059952	34,950794
	с 25.10.2024 г.)			0304	Азота оксид	0,3347422	5,679504
				0328	Углерод (Сажа)	4,7922208	81,308562
		0039		0330	Серы диоксид	4,763639	80,82371
				0337	Углерода оксид	6,0382343	102,449514
				0703	Бензапирен	0,0000189	0,00032
				3714	Зола твердого топлива	4,3721194	74,180875
				0301	Азота диоксид	2,3366625	62,400271
				0304	Азота оксид	0,3797077	10,139997
				0328	Углерод (Сажа)	7,1138406	184,178008
10	Котельная пос, Притомский	0030	ДТ	0330	Серы диоксид	4,1264993	107,487141
				0337	Углерода оксид	12,1231072	311,640413
				0703	Бензапирен	0,0001475	0,003747
				3714	Зола твердого топлива	11,7444189	309,918464

	Источник	№ ИЗАВ	Наимен-	I/ a =		Выбр	осы ЗВ
№	тепловой энергии (мощности)	для раздела	ование ИЗАВ	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
				0301	Азота диоксид	0,1049177	3,13704
				0304	Азота оксид	0,0170491	0,509769
				0328	Углерод (Сажа)	0,2935197	7,717867
11	Котельная №19	0031	ДТ	0330	Серы диоксид	0,2997648	8,433784
			, ,	0337	Углерода оксид	0,3705426	12,414798
				0703	Бензапирен	0,000001	0,000035
				3714	Зола твердого топлива	0,4538106	13,468146
				0301	Азота диоксид	0,054028	1,611374
				0304	Азота оксид	0,0087796	0,261848
				0328	Углерод (Сажа)	0,4934968	14,719695
12	Котельная №72	0032	ДТ	0330	Серы диоксид	0,2502	7,4628
				0337	Углерода оксид	0,7691565	22,941892
				0703	Бензапирен	0,0000009	0,000028
				3714	Зола твердого топлива	0,510825	15,23655
				0301	Азота диоксид	0,0877668	3,776292
				0304	Азота оксид	0,0142621	0,613647
				0328	Углерод (Сажа)	0,1962675	9,583496
13	Котельная УПК	0033	ДТ	0330	Серы диоксид	0,215391	9,238799
				0337	Углерода оксид	0,485133	20,924734
				0703	Бензапирен	0,0000006	0,000024
				3714	Зола твердого топлива	0,5445165	20,197805
				0301	Азота диоксид	0,260232	6,260784
				0304	Азота оксид	0,0422877	1,017377
				0328	Углерод (Сажа)	0,5643309	13,087517
14	Котельная ОРК «Таргай»	0034	ДТ	0330	Серы диоксид	0,6785184	16,368845
	w rapran//	«Таргай»		0337	Углерода оксид	1,5788661	36,617797
				0703	Бензапирен	0,0000021	0,000051
				3714	Зола твердого топлива	1,022322	24,16943
15	Котельная №1 п,	0035	ДТ	301	Азота диоксид	1,2129016	25,547152

	Источник	No	Наимен-		ШОСНАБЖЕНИЯ	Выбр	осы ЗВ
No	тепловой энергии (мощности)	ИЗАВ для раздела	ование ИЗАВ	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
	Абагур-Лесной			0304	Азота оксид	0,1970965	4,151413
				0328	Углерод (Сажа)	1,1177908	25,330901
				0330	Серы диоксид	1,1502196	24,61129
				0337	Углерода оксид	3,1859759	72,093858
				0703	Бензапирен	0,000007	0,000172
				3714	Зола твердого топлива	3,5917511	73,749297
				0301	Азота диоксид	0,6548327	12,352432
				0304	Азота оксид	0,1064103	2,00727
				0328	Углерод (Сажа)	1,2876078	25,996711
16	Котельная №2 п, Абагур-Лесной	0036	ДТ	0330	Серы диоксид	1,118816	20,08146
	Аоагур-леснои			0337	Углерода оксид	2,9547428	49,126693
				0703	Бензапирен	0,0000104	0,00019
				3714	Зола твердого топлива	1,4868782	22,29286
				0301	Азота диоксид	0,3316356	5,415994
				0304	Азота оксид	0,0538908	0,880099
				0328	Углерод (Сажа)	0,3643056	5,462961
17	Котельная №3 п, Абагур-Лесной	0037	ДТ	0330	Серы диоксид	0,3685393	5,565596
	Аоагур-леснои			0337	Углерода оксид	0,7177687	11,037373
				0703	Бензапирен	0,0000007	0,000012
				3714	Зола твердого топлива	1,0568303	18,248672
				0301	Азота диоксид	3,6925504	47,54971
				0304	Азота оксид	0,5456963	7,013151
				0328	Углерод (Сажа)	3,9356743	50,678657
18	Котельная пос, Листвяги	0040	ДТ	0330	Серы диоксид	7,4470058	95,955391
	и ікатоніс			0337	Углерода оксид	6,9486332	89,435365
				0703	Бензапирен	0,0000337	0,000434
				3714	Зола твердого топлива	4,0061792	66,06326
19	Котельная №6	0041	ДТ	0301	Азота диоксид	0,6800894	13,599562
	10 10 Ibiiwi 1120	30 11	<u> </u>	0304	Азота оксид	0,1105146	2,20993
		1	1			1	

Ne тепловой эпертии (мощности) ИЗАВ Для раздела ование для раздела No. 38 Наименование 3B г/с v/г 20 город постинальная мазательная проф, абатательная правательная правательная пра		Источник	No	Наимен-		ШОСНАБЖЕНИЯ	Выбр	осы ЗВ
20 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский 20043 ДТ 21 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский 22 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский 22 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский 2301 Азота диоксид 2,663714 57,833352 233 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский 243	No	тепловой энергии			Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
20 Портоворов 2,663714 57,833352 5703 Бензанирен 0,0000033 0,000063 3714 30ла твердого топлива 0,6694342 14,641236 0,6694342 14,641236 0,6694342 14,641236 0,6694342 14,641236 0,6694342 14,641236 0,6694342 14,641236 0,6694342 14,641236 0,6694342 14,641236 0,6694342 14,641236 0,6694342 14,641236 0,668431 0,0782707 1,59044 0,782707 1,5904					0328	Углерод (Сажа)	0,6248049	13,22673
20 Котельная №1 п, Разъезд- Абагуровский 21 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 23 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 24 ДТ 23 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 27 23 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 27 23 23 Котельная проф, «Бунгурский» 23 Котельная проф, «Бунгурский» 23 Котельная проф, «Бунгурский» 24 24 25 23 Котельная проф, «Бунгурский» 24 24 24 24 24 24 24 2					0330	Серы диоксид	1,4703091	30,1109
20 Котельная №32 (БПОУ) 10042 Набагуровский 10043 Набагуровский 21 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 22 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 23 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 24 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 25 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 26 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 27 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 27 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 28 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 29 Котельная №2 п., Разъезд- Абагуровский 20 Котельная проф. «Бушуруский» 20 Котельная проф. «Бушуруский» 20 Котельная проф. «Бушуруский» 21 Котельная проф. «Бушуруский» 22 Котельная проф. «Бушуруский» 23 Котельная проф. «Бушуруский» 24 Котельная проф. «Бушуруский» 25 Котельная проф. «Бушуруский» 26 Озот Азота оксид 0,1565111 2,823064 26 Озот Азота оксид 0,0254331 0,458749					0337	Углерода оксид	2,663714	57,833352
20 Котельная №32 (БПОУ) 10042 ДТ 21 Котельная №1 п. Разъезд- Абагуровский 22 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 23 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 24 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 25 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 26 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 27 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 28 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 29 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 20 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 20 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 20 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 27 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 28 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 29 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 20 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 20 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 20 Котельная №2 п. Разъезд- Абагуровский 27 Котельная проф. «Бунгурский» 28 Котельная проф. «Бунгурский» 29 Котельная проф. «Бунгурский» 20 Котельная проф. «Бунгурский» 20 Оо45 ДТ 20 Котельная проф. «Бунгурский» 20 Оо45 ДТ 20 Оо46 Азота оксид 20 Оо45 ДТ 20 Оо45 ДТ 20 Оо46 Азота оксид 20 Оо45 Оо46 Азота оксид 20 Оо45 ДТ 20 Оо45 ДТ 20 Оо46 Азота оксид 20 Оо45 ДТ 20 Оо45 ДТ 20 Оо46 Азота оксид 20 Оо45 ДТ 20 Оо46 Азота оксид 20 Оо45 ДТ 20 Оо46 Азота оксид 20 Оо55 Оо45 П. Заота пердого топлива 20 Оо45 ДТ 20 Оо46 Азота оксид 20 Оо55 Оо45 П. Заота оксид 20 Оо55 Оо55 П. Заота оксид 20 Оо55 Оо					0703	Бензапирен	0,0000033	0,000063
20 Котельная №32 (БПОУ) 10042 ДТ 10304 Азота оксид 0,0782707 1,59044 10328 Углерод (Сажа) 0,9802288 19,877953 10330 Серы диоксид 0,9177304 18,668947 10337 Углерода оксид 2,7778748 56,530799 10703 Бензапирен 0,0000021 0,0000042 10,0000043 10,0000044 10,0000046 10,0000066 10,000066 10					3714	* · ·	0,6694342	14,641236
20 Котельная №32 (БПОУ) 20042 ДТ 20328 Углерод (Сажа) 0.9802288 19,877953 18,668947 2,7778748 56,530799 2,7778748 56,530799 2,7778748 56,530799 2,7778748 56,530799 2,7778748 2,778748					0301	Азота диоксид	0,4816656	9,787318
20 Котельная №32 (БПОУ) 20042 ДТ 20330 Серы диоксид 2,7778748 56,530799					0304	Азота оксид	0,0782707	1,59044
Дерация (БПОУ) 1042 Дерация 10337 Углерода оксид 2,7778748 56,530799 10703 Бензапирен 0,0000021 0,000042 10,000042 10,000042 10,000042 10,000042 10,000042 10,000042 10,000042 10,0000042 10,0000042 10,0000042 10,0000042 10,0000042 10,0000042 10,0000042 10,0000042 10,0000004 10,0000000004 10,0000000000000000000000000000000000					0328	Углерод (Сажа)	0,9802288	19,877953
21 Котельная №1 п, Разъезд- Абагуровский 2,7778748 56,530799 22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 2,70000042 23 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 23 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 24 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 24 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 25 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 27 Котельная проф. Котельна	20		0042	ДТ	0330	Серы диоксид	0,9177304	18,668947
21 Котельная №1 п, Разъезд-Абагуровский 0044 ДТ О054 ДТ О301 Азота диоксид 0,2646394 5,996187 0304 Азота оксид 0,0430039 0,97438 0328 Углерод (Сажа) 0,7082197 15,771863 0330 Серы диоксид 0,5523824 13,179457 0337 Углерода оксид 1,0128743 24,302052 0703 Бензапирен 0,0000016 0,000036 3714 30ла твердого топлива 2,7060061 48,473706 0304 Азота диоксид 0,4113437 10,176972 0304 Азота диоксид 0,0668433 1,653757 0328 Углерод (Сажа) 0,5957326 15,389662 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 30ла твердого топлива 1,3397698 33,446198 0301 Азота диоксид 0,1565111 2,823064 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота оксид 0,0254331 0,458749		(впоу)			0337	Углерода оксид	2,7778748	56,530799
21 Котельная №1 п, Разъезд- Абагуровский 0044 ДТ 0301 Азота диоксид 0,2646394 5,996187 0304 Азота оксид 0,0430039 0,97438 0328 Углерод (Сажа) 0,7082197 15,771863 0330 Серы диоксид 0,5523824 13,179457 0337 Углерода оксид 1,0128743 24,302052 0703 Бензапирен 0,0000016 0,000036 3714 30ла твердого топлива 2,7060061 48,473706 0304 Азота оксид 0,4113437 10,176972 0304 Азота оксид 0,0668433 1,653757 0328 Углерод (Сажа) 0,5957326 15,389662 0337 Углерода оксид 0,0668433 1,653757 0328 Углерод (Сажа) 0,5957326 15,389662 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 30ла твердого топлива 1,3397698 33,446198 О301 Азота диоксид 0,1565111 2,823064 О304 Азота оксид 0,0254331 0,458749					0703	Бензапирен	0,0000021	0,000042
21 Котельная № 1 п, Разъезд- Абагуровский 0043 ДТ 0044 ДТ 0304 Азота оксид 0,0430039 0,97438 0328 Углерод (Сажа) 0,7082197 15,771863 15,771863 0330 Серы диоксид 0,5523824 13,179457 0337 Углерода оксид 1,0128743 24,302052 0703 Бензапирен 0,0000016 0,000036 3714 3ола твердого топлива 2,7060061 48,473706 48,473706 0301 Азота диоксид 0,4113437 10,176972 0304 Азота оксид 0,0668433 1,653757 0328 Углерод (Сажа) 0,5957326 15,389662 0337 Углерод оксид 0,8618168 20,718935 0337 Углерода оксид 0,3618168 20,718935 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 3ола твердого топлива 1,3397698 33,446198 33,446198 0301 Азота диоксид 0,1565111 2,823064 0301 Азота оксид 0,0254331 0,458749 0,458749 0,458749 0,000004 0,000037 0,000094 0,000004 0,0000037 0,000094 0,000004 0,0000037 0,000094 0,0000037 0,000094 0,0000037 0,000094 0,0000037 0,000094 0,0000037 0,000094 0,0000037 0,000094 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,000094 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,0000094 0,0000037 0,0000037 0,0000094 0,0000037					3714	•	2,0220844	41,431871
21 Котельная №1 п, Разъезд- Абагуровский 0043 ДТ 0043 ДТ 0330 Серы диоксид 0,5523824 13,179457 13,179457 0337 Углерода оксид 1,0128743 24,302052 0703 Бензапирен 0,0000016 0,000036 3714 30ла твердого топлива 2,7060061 48,473706 0301 Азота диоксид 0,4113437 10,176972 0304 Азота оксид 0,0668433 1,653757 0328 Углерод (Сажа) 0,5957326 15,389662 0330 Серы диоксид 0,8618168 20,718935 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 30ла твердого топлива 1,3397698 33,446198 13,397698 33,446198 0301 Азота диоксид 0,1565111 2,823064 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота оксид 0,0254331 0,458749					0301	Азота диоксид	0,2646394	5,996187
21 Котельная №1 п, Разъезд- Абагуровский 0043 ДТ 0330 Серы диоксид 0,5523824 13,179457 22 Абагуровский 0043 Углерода оксид 1,0128743 24,302052 22 0703 Бензапирен 0,0000016 0,000036 3714 Зола твердого топлива 2,7060061 48,473706 0301 Азота диоксид 0,4113437 10,176972 0328 Углерод (Сажа) 0,5957326 15,389662 0330 Серы диоксид 0,8618168 20,718935 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 Зола твердого топлива 1,3397698 33,446198 23 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота диоксид 0,0254331 0,458749					0304	Азота оксид	0,0430039	0,97438
21 Разъезд- Абагуровский 0043 ДТ 0330 Серы диоксид 0,5523824 13,179437 0337 Углерода оксид 1,0128743 24,302052 0703 Бензапирен 0,0000016 0,000036 3714 Зола твердого топлива 2,7060061 48,473706 0301 Азота диоксид 0,4113437 10,176972 0328 Углерод (Сажа) 0,5957326 15,389662 0330 Серы диоксид 0,8618168 20,718935 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 Зола твердого топлива 1,3397698 33,446198 23 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота диоксид 0,1565111 2,823064					0328	Углерод (Сажа)	0,7082197	15,771863
22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 0044 ДТ 0301 Азота диоксид 0,0000037 0,000094 3714 30ла твердого топлива 1,3397698 33,446198 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота оксид 0,0254331 0,458749	21		0043	ДТ	0330	Серы диоксид	0,5523824	13,179457
22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 0044 ДТ 0045 ДТ 0045 ДТ 0045 ДТ 0056 ДТ 0056 ДТ 0056 ДТ 0056 ДТ 0056 ДТ 0066 ДТ 006		Абагуровский			0337	Углерода оксид	1,0128743	24,302052
22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский О044 ДТ О0703 Бензапирен О,0000037 О,000094 О701 Зола твердого топлива О301 Азота диоксид О,1565111 2,823064 О304 Азота оксид О,0254331 О,458749					0703	Бензапирен	0,0000016	0,000036
22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 0044 ДТ 0304 Азота оксид 0,0668433 1,653757 0328 Углерод (Сажа) 0,5957326 15,389662 0330 Серы диоксид 0,8618168 20,718935 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 30ла твердого топлива 1,3397698 33,446198 0301 Азота диоксид 0,1565111 2,823064 Одунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота оксид 0,0254331 0,458749					3714		2,7060061	48,473706
22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 0044 ДТ 0330 Серы диоксид 0,8618168 20,718935 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 Зола твердого топлива 1,3397698 33,446198 Серы диоксид 0,1565111 2,823064 О301 Азота диоксид 0,0254331 0,458749					0301	Азота диоксид	0,4113437	10,176972
22 Котельная №2 п, Разъезд- Абагуровский 0044 ДТ 0330 Серы диоксид 0,8618168 20,718935 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 Зола твердого топлива 1,3397698 33,446198 23 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота оксид 0,0254331 0,458749					0304	Азота оксид	0,0668433	1,653757
22 Разъезд- Абагуровский 0044 ДТ 0330 Серы диоксид 0,8618168 20,718935 0337 Углерода оксид 1,3179724 30,424079 0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 Зола твердого топлива 1,3397698 33,446198 23 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота диоксид 0,0254331 0,458749					0328	Углерод (Сажа)	0,5957326	15,389662
0703 Бензапирен 0,0000037 0,000094 3714 30ла твердого топлива 1,3397698 33,446198 23 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота оксид 0,0254331 0,458749	22	,	0044	ДТ	0330	Серы диоксид	0,8618168	20,718935
3714 30ла твердого топлива 1,3397698 33,44619		Абагуровский			0337	Углерода оксид	1,3179724	30,424079
23 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота оксид 0,0254331 0,458749					0703	Бензапирен	0,0000037	0,000094
23 Котельная проф, «Бунгурский» 0045 ДТ 0304 Азота оксид 0,0254331 0,458749					3714	•	1,3397698	33,446198
23 «Бунгурский» 0045 Д1 0304 Азота оксид 0,0254331 0,458749		To			0301	Азота диоксид	0,1565111	2,823064
0328 Углерод (Сажа) 0,8417684 18,238481	23		0045	ДТ	0304	Азота оксид	0,0254331	0,458749
					0328	Углерод (Сажа)	0,8417684	18,238481

№ геплолобі эпертии (мощности) ПЗАВ для для для для для раздела Оаздела для		Источник	No	Наимен-		ШОСНАБЖЕНИЯ	Выбр	осы ЗВ
24 Котельная ОП («Голубь» ДП О047 ДП О047 ДП О047 ДП О047 О048	No	тепловой энергии			Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
24 Котельная ОЦ «Голубь» ДТ ДТ ДТ ДТ ДТ ДТ ДТ Д					0330	Серы диоксид	0,4216391	7,651187
24 Котельная оптолома 1,3662092 29,745676 24 Котельная оптолома 20,0202826 0,421737 25 Котельная школы № 1 26 26 Котельная школы № 1 26 26 Котельная школы № 1 26 27 Котельная школы № 1 27 27 Котельная школы № 1 27 27 Котельная школы № 27 27 28 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 28 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 28 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 28 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 28 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 28 27 27 27 27 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 28 27 27 27 27 27 Котельная школы № 27 27 27 Котельная школы № 27 27 27 27 27 28 27 27 27 27 27 27 27					0337	Углерода оксид	0,2956375	7,91174
24 Котельная (ОЦ «Голубь» ОО47 ДТ 25 Котельная школы № 1 26 Котельная школы № 1 26 Котельная школы № 1 27 Котельная школы № 1 28 Котельная школы № 1 27 Котельная школы № 1 28 Котельная школы № 1 27 Котельная школы № 1 28 Котельная школы № 2 ДТ ОО49 ОО49 ДТ ОО49 ОО49 ДТ ОО49					0703	Бензапирен	0,0000012	0,000022
24 Котельная «РТРС» 0046 ДТ 0304 Азота оксид 0,0202826 0,421737 23,728034 24 Котельная («РТРС» 0330 Серы дноксид 0,660103 13,90652 0337 Углерода оксид 0,430539 8,835304 0703 Бензапирен 0,0000009 0,000018 3714 Зола твердого топлива 1,9042232 39,329047 0304 Азота оксид 0,0432338 0,687857 0328 Углерод (Сажа) 0,9357296 19,218568 0330 Серы дноксид 0,5845967 12,563043 0337 Углерода оксид 0,5845967 12,563043 0337 Углерода оксид 0,2165568 3,275348 0703 Бензапирен 0,0000013 0,00003 3714 Зола твердого топлива 1,4793068 30,166777 26 Котельная школы №1 ДТ 0301 Азота оксид 0,914823 42,834824 0330 Серы дноксид 0,95695 13,9338 0337 Углерода оксид 0,95695 13,9338 0337 Угл					3714		1,3662092	29,745676
24 Котельная («РТРС» 0046 ДТ					0301	Азота диоксид	0,1248156	2,595298
24 Котельная («РТРС» Оо46 ДТ О330 Серы дноксид О,660103 13,90652 О337 Углерода оксид О,430539 8,835304 О703 Бензапирен О,0000009 О,000018 З714 Зола твердого топлива 1,9042232 39,329047 О330 Азота дноксид О,1891584 4,232959 О304 Азота оксид О,0343238 О,687857 О328 Углерод (Сажа) О,9357296 19,218568 О337 Углерода оксид О,5845967 12,563043 О703 Бензапирен О,0000013 О,00003 З714 Зола твердого топлива 1,4793068 30,166777 О703 Бензапирен О,0000013 О,00003 О704 Азота дноксид О,2166568 3,275348 О337 Углерод (Сажа) 1,887497 27,483155 О338 Углерод (Сажа) 1,887497 27,483155 О339 Серы дноксид О,95695 13,9338 О337 Углерода оксид 2,9418239 42,834824 О703 Бензапирен О,0000066 О,000093 О703 Бензапирен О,000066 О,000093 О704 Зола твердого топлива 1,953773 28,448175 О705 Бензапирен О,000066 О,000093 О706 Бензапирен О,000066 О,000093 О707 О,0007 О,0007 О,0007 О708 О,0007 О,0007 О,0007 О709 О,0007 О,0007 О					0304	Азота оксид	0,0202826	0,421737
25 Котельная ОЦ «Голубь» 25 Котельная школы № 1 26 Котельная школы № 1 27 Котельная школы № 1 28 Котельная школы № 1 29 Котельная школы № 1 20 Котельная школы № 1 21 Котельная школы № 1 22 Котельная школы № 1 23 Котельная школы № 1 24 Котельная школы № 1 25 Котельная школы № 1 26 Котельная школы № 1 27 Котельная школы № 1 28 Котельная школы № 1 29 Котельная школы № 1 20 Котельная школы № 1 21 Котельная школы № 2 Ко					0328	Углерод (Сажа)	1,149707	23,728034
25 Котельная школы № 26 Котельная школы № 27 27 27 27 27 27 27	24		0046	ДТ	0330	Серы диоксид	0,660103	13,90652
25 Котельная ОЦ «Голубь» 0047 ДТ 0048 ДТ 0049 ДТ 004		«PTPC»			0337	Углерода оксид	0,430539	8,835304
25 Котельная школы №1 26 Котельная школы №1 27 Котельная школы №1 28 Котельная школы №1 29 Котельная школы №1 20 Котельная школы №1 21 Котельная школы №1 22 Котельная школы №1 23 Котельная школы №1 24 Котельная школы №1 25 Котельная школы №1 26 Котельная школы №1 27 Котельная школы №23 28 Котельная школы №23 29 Котельная школы №23 20 Котельная школы №24 21 Котельная школы №23 22 Котельная школы №23 23 Котельная школы №24 24 Котельная школы №24 25 Котельная школы №24 26 Котельная школы №25 27 Котельная школы №25 28 Котельная школы №26 29 Котельная школы №26 20 Котельная школы №26 27 Котельная школы №26 28 Котельная школы №26 29 Котельная школы №26 20 Котельная №26 20					0703	Бензапирен	0,0000009	0,000018
25 Котельная ОЦ «Голубь» 0047 ДТ 0330 Серы диоксид 0,0343238 0,687857 0328 Углерод (Сажа) 0,9357296 19,218568 10,218568 0337 Углерода оксид 0,5845967 12,563043 0337 Углерода оксид 1,2385407 28,588665 0703 Бензапирен 0,0000013 0,00003 3714 30ла твердого топлива 1,4793068 30,166777 0304 Азота оксид 0,2166568 3,275348 0304 Азота оксид 0,0352068 0,532244 0328 Углерод (Сажа) 1,887497 27,483155 0330 Серы диоксид 0,95695 13,9338 0337 Углерода оксид 0,95695 13,9338 0337 Углерода оксид 0,95695 13,9338 0337 Углерода оксид 0,0000066 0,000093 3714 30ла твердого топлива 1,953773 28,448175 0301 Азота диоксид 0,3225976 3,418311 0304 Азота оксид 0,0524221 0,555475 0328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268					3714	* ' '	1,9042232	39,329047
25 Котельная ОЦ «Голубь»					0301	Азота диоксид	0,1891584	4,232959
25 Котельная ОЦ «Голубь» 0047 ДТ 0330 Серы диоксид 0,5845967 12,563043 0337 Углерода оксид 1,2385407 28,588665 0703 Бензапирен 0,0000013 0,00003 3714 30ла твердого топлива 1,4793068 30,166777 0304 Азота диоксид 0,2166568 3,275348 0304 Азота оксид 0,0352068 0,532244 0328 Углерод (Сажа) 1,887497 27,483155 0330 Серы диоксид 0,95695 13,9338 0337 Углерода оксид 0,95695 13,9338 0737 Углерода оксид 2,9418239 42,834824 0703 Бензапирен 0,0000066 0,000093 3714 30ла твердого топлива 1,953773 28,448175 0304 Азота диоксид 0,3225976 3,418311 0304 Азота оксид 0,0524221 0,555475 0328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268					0304	Азота оксид	0,0343238	0,687857
26 Котельная школы №1 27 Котельная школы №23 28 Котельная школы №23 28 Котельная школы №23 27 Котельная школы №23 28 Котельная школы №23 28 Котельная школы №23 28 Котельная школы №23 29 Котельная школы №23 20 Котельная школы №24 27 Котельная школы №23 28 Углерода оксид 0,0352068 0,532244 28 Углерод (Сажа) 1,4793068 30,166777 29 Котельная школы №24 20 Котельная школы №25 20 Котельная школы №25 20 Котельная школы №26 20 Котельная школы №27 20 Котельная школы №27 20 Котельная школы №27 20 Котельная школы №28 20 Котельная школы №29 20 Котельная школы №29 21 Котельная школы №29 22 Котельная школы №29 23 Котельная школы №29 24 Котельная школы №29 25 Котельная школы №29 26 Котельная школы №29 27 Котельная школы №29 28 Углерод (Сажа) 1,2385407 28,588665 20 0,00003 20 0,000					0328	Углерод (Сажа)	0,9357296	19,218568
«Полубь» 0337 Углерода оксид 1,2385407 28,588665 0703 Бензапирен 0,0000013 0,000003 3714 Зола твердого топлива 1,4793068 30,166777 0301 Азота диоксид 0,2166568 3,275348 0304 Азота оксид 0,0352068 0,532244 0328 Углерод (Сажа) 1,887497 27,483155 0330 Серы диоксид 0,95695 13,9338 0337 Углерода оксид 2,9418239 42,834824 0703 Бензапирен 0,0000066 0,000093 3714 Зола твердого топлива 1,953773 28,448175 0301 Азота диоксид 0,3225976 3,418311 0304 Азота оксид 0,0524221 0,555475 0328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268	25	,	0047	ДТ	0330	Серы диоксид	0,5845967	12,563043
26 Котельная школы №1 0048 ДТ 0301 Азота диоксид О,2166568 З,275348 О304 Азота оксид О,0352068 О,532244 О328 Углерод (Сажа) 1,887497 27,483155 О330 Серы диоксид О,95695 13,9338 О337 Углерода оксид О,95695 13,9338 О703 Бензапирен О,0000066 О,000093 О703 Бензапирен О,0000066 О,000093 О703 О703 О703 О703 О703 О703 О703 О70		«I олуоь»		, ,	0337	Углерода оксид	1,2385407	28,588665
26 Котельная школы №1 ДТ О048 ДТ О0301 Азота диоксид О,2166568 3,275348 26 Котельная школы №1 О048 ДТ О330 Серы диоксид О,95695 13,9338 О7337 Углерода оксид О,95695 13,9338 О7337 Углерода оксид О,0000066 О,000093 О7314 О730 Бензапирен О,0000066 О,000093 О7314 О730 Топлива О730 О730 О730 О730 О730 О730 О730 О730					0703	Бензапирен	0,0000013	0,00003
26 Котельная школы №1 О048 ДТ О048 ДТ О0304 Азота оксид О,0352068 О,532244 О328 Углерод (Сажа) 1,887497 27,483155 О330 Серы диоксид 0,95695 13,9338 О7037 Углерода оксид 2,9418239 42,834824 О703 Бензапирен О,0000066 0,000093 О704 Зола твердого топлива 1,953773 28,448175 О705 О304 Азота диоксид 0,3225976 3,418311 О706 О304 Азота оксид 0,0524221 0,555475 О707 О328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268					3714		1,4793068	30,166777
26 Котельная школы №1 ОО48 ДТ ОЗ28 Углерод (Сажа) 1,887497 27,483155 ОЗ30 Серы диоксид 0,95695 13,9338 ОТОВ В В В В В В В В В В В В В В В В В В					0301	Азота диоксид	0,2166568	3,275348
26 Котельная школы №1 0048 ДТ 0330 Серы диоксид 0,95695 13,9338 0337 Углерода оксид 2,9418239 42,834824 0703 Бензапирен 0,0000066 0,000093 3714 Зола твердого топлива 1,953773 28,448175 27 Котельная школы №23 0049 ДТ О301 Азота диоксид 0,3225976 3,418311 27 О304 Азота оксид 0,0524221 0,555475 0328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268					0304	Азота оксид	0,0352068	0,532244
№1 0048 ДТ 0337 Углерода оксид 2,9418239 42,834824 0703 Бензапирен 0,0000066 0,000093 3714 Зола твердого топлива 1,953773 28,448175 0301 Азота диоксид 0,3225976 3,418311 0304 Азота оксид 0,0524221 0,555475 0328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268					0328	Углерод (Сажа)	1,887497	27,483155
27 Котельная школы №23 0049 ДТ ДТ О337 Углерода оксид 2,9418239 42,834824 27 Бензапирен 0,0000066 0,000093 3714 Зола твердого топлива 1,953773 28,448175 0301 Азота диоксид 0,3225976 3,418311 0304 Азота оксид 0,0524221 0,555475 0328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268	26		0048	ДТ	0330	Серы диоксид	0,95695	13,9338
3714 Зола твердого топлива 1,953773 28,448175 ОЗОН АЗОТА ДИОКСИД 0,3225976 3,418311 ОЗОН АЗОТА ОКСИД 0,0524221 0,555475 ОЗОН ОЗОН ОЗОН ОЗОН ОЗОН ОЗОН ОЗОН ОЗОН		JN∑ I			0337	Углерода оксид	2,9418239	42,834824
27 Котельная школы №23 0049 ДТ 0301 Азота диоксид 0,3225976 3,418311 0304 Азота оксид 0,0524221 0,555475 0328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268					0703	Бензапирен	0,0000066	0,000093
27 Котельная школы №23 0049 ДТ 0304 Азота оксид 0,0524221 0,555475 0328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268					3714		1,953773	28,448175
27 №23 0049 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 2,0569269 19,697268					0301	Азота диоксид	0,3225976	3,418311
Nº23	27		0049	ДТ	0304	Азота оксид	0,0524221	0,555475
0330 Серы диоксид 1,0428499 9,9864	21		0049		0328	Углерод (Сажа)	2,0569269	19,697268
					0330	Серы диоксид	1,0428499	9,9864

Тепловой энергин (мощности) Азама раздиса Наименование 3В г/с т/г		Источник	No	Наимен-		<u> ПОСНАВЖЕНИЯ</u>	Выбр	осы ЗВ
28 Котельная школы Ne43 0050 ДТ 2038 1,625269 0051 0052 ДТ 2038 0053 ДТ 2038 0050 2038 0050 00	№	тепловой энергии		ование	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
29 Котельная школы Ne43 0051 ДТ ДТ ДТ ДТ ДТ ДТ ДТ Д					0337	Углерода оксид	3,2058946	30,699858
28 Котельная школы №37					0703	Бензапирен	0,0000064	0,000061
Дерага					3714		2,1291521	20,3889
ДТ Портация провод (Сажа) О.669872 Соры диоксид О.1717807 О.17178					0301	Азота диоксид	0,2022107	3,49543
ДТ Озда Серы диоксид Ол717807 Зл31115 Озда Серы диоксид Ол717807 Зл31115 Озда Отприва Ол000011 Ол000018 Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли Оли					0304	Азота оксид	0,0328593	0,568008
29 Котельная школы Ne43 20050 ДТ 200703 200701 20070018 2007					0328	Углерод (Сажа)	0,669872	7,133664
137 13,625269 14,629993 13,625269 14,629993 14,629993 12,676649 14,629993 14,629993 14,629993 14,629993 14,629993 14,629993 14,629993 14,629993 14,629993 14,62993 14,629513	28		0050	ДТ	0330	Серы диоксид	0,1717807	3,131115
29 Котельная школы Ne43 0051 ДТ 0301 Азота оксид 0,1753623 2,49816 0304 Азота оксид 0,0284964 0,405951 0328 Углерод (Сажа) 1,7692513 25,189638 0330 Серы диоксид 0,8970001 12,771 0337 Углерода оксид 2,7575279 39,260183 0703 Бензапирен 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,000081 0,000081 0,000081 0,00		Nº3 /		, ,	0337	Углерода оксид	0,623272	13,625269
29 Котельная школы №43					0703	Бензапирен	0,0000011	0,000018
29 Котельная школы №43					3714	•	1,629993	22,676649
29 Котельная школы Ne43 0051 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 1,7692513 25,189638 0330 Серы диоксид 0,8970001 12,771 0337 Углерода оксид 2,7575279 39,260183 0703 Бензапирен 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000081 0,0000057 0,000057 0,00057 0,00057 0,00057 0,00057 0,00057					0301	Азота диоксид	0,1753623	2,49816
29 Котельная школы №43					0304	Азота оксид	0,0284964	0,405951
№43 №43 №43 №43 №43 №43 №43 №43					0328	Углерод (Сажа)	1,7692513	25,189638
ОЗЗ7 Углерода оксид 2,7575279 39,260183 О703 Бензапирен О,0000057 О,000081 З714 Зола твердого топлива 1,8313752 26,074125 ОЗО1 АЗОТА ДИОКСИД О,2406533 2,547059 ОЗО28 Углерод (Сажа) 1,1822621 11,627353 ОЗО30 Серы диоксид О,5994 5,895 ОЗО37 Углерода оксид 1,8426555 18,122213 О703 Бензапирен О,0000022 О,000023 З714 Зола твердого топлива 1,223775 12,035625 ОЗО1 АЗОТА ДИОКСИД О,1444764 1,903447 ОЗО4 АЗОТА ДИОКСИД О,0234774 О,30931 Котельная школы № 16 О053 ДТ ОЗ28 Углерод (Сажа) 1,2472531 17,251085	29		0051	ДТ	0330	Серы диоксид	0,8970001	12,771
3714 Зола твердого топлива 1,8313752 26,074125 ОЗО1 АЗОТА ДИОКСИД 0,2406533 2,547059 ОЗО4 АЗОТА ОКСИД 0,0391062 0,413897 ОЗО28 УГЛЕРОД (Сажа) 1,1822621 11,627353 ОЗО30 СЕРЫ ДИОКСИД 0,5994 5,895 ОЗОЗО УГЛЕРОДА ОКСИД 1,8426555 18,122213 ОТОЗ БЕНЗАПИРЕН 0,0000022 0,000023 ОТОПЛИВА 1,223775 12,035625 ОЗО1 АЗОТА ДИОКСИД 0,1444764 1,903447 ОЗО4 АЗОТА ДИОКСИД 0,0234774 0,30931 ОТОПЛИВА 1,2472531 17,251085		Nº43			0337	Углерода оксид	2,7575279	39,260183
30 Котельная школы №16 (Монтажник) 0052 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 1,1822621 11,627353 12,035625 Полива 1,0313732 20,074123 17,251085 12,035625 12,0374 17,251085 17,251085					0703	Бензапирен	0,0000057	0,000081
30 Котельная интерната №66 (Монтажник) 0052 ДТ 0304 Азота оксид 0,0391062 0,413897 30 Котельная интерната №66 (Монтажник) 0052 ДТ 0330 Серы диоксид 0,5994 5,895 0703 Бензапирен 0,0000022 0,000023 3714 Зола твердого топлива 1,223775 12,035625 0301 Азота диоксид 0,1444764 1,903447 0304 Азота оксид 0,0234774 0,30931 31 Котельная школы №16 О053 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 1,2472531 17,251085					3714		1,8313752	26,074125
30 Котельная интерната №66 (Монтажник) 0052 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 1,1822621 11,627353 0330 Серы диоксид 0,5994 5,895 0337 Углерода оксид 1,8426555 18,122213 0703 Бензапирен 0,0000022 0,000023 3714 Зола твердого топлива 1,223775 12,035625 0301 Азота диоксид 0,1444764 1,903447 0304 Азота оксид 0,0234774 0,30931 Котельная школы №16 О053 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 1,2472531 17,251085					0301	Азота диоксид	0,2406533	2,547059
30 Котельная интерната №66 (Монтажник) 0052 ДТ 0330 Серы диоксид 0,5994 5,895 0337 Углерода оксид 1,8426555 18,122213 0703 Бензапирен 0,0000022 0,000023 3714 Зола твердого топлива 1,223775 12,035625 0301 Азота диоксид 0,1444764 1,903447 0304 Азота оксид 0,0234774 0,30931 Котельная школы №16 0053 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 1,2472531 17,251085					0304	Азота оксид	0,0391062	0,413897
30 интерната №66 (Монтажник) 0052 ДТ 0330 Серы диоксид 0,5994 5,895 0337 Углерода оксид 1,8426555 18,122213 0703 Бензапирен 0,0000022 0,000023 3714 Зола твердого топлива 1,223775 12,035625 0301 Азота диоксид 0,1444764 1,903447 0304 Азота оксид 0,0234774 0,30931 Котельная школы №16 О053 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 1,2472531 17,251085					0328	Углерод (Сажа)	1,1822621	11,627353
0703 Бензапирен 0,0000022 0,000023 3714 Зола твердого топлива 1,223775 12,035625 0301 Азота диоксид 0,1444764 1,903447 0304 Азота оксид 0,0234774 0,30931 31 Котельная школы №16 О053 ДТ О328 Углерод (Сажа) 1,2472531 17,251085	30		0052	ДТ	0330	Серы диоксид	0,5994	5,895
3714 Зола твердого топлива 1,223775 12,035625 ОЗО1 Азота диоксид 0,1444764 1,903447 ОЗО4 Азота оксид 0,0234774 0,30931 ОЗОВ Углерод (Сажа) 1,2472531 17,251085		(Монтажник)			0337	Углерода оксид	1,8426555	18,122213
3714 топлива 1,225773 12,033623 0301 Азота диоксид 0,1444764 1,903447 0304 Азота оксид 0,0234774 0,30931 Котельная школы №16 0053 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 1,2472531 17,251085					0703	Бензапирен	0,0000022	0,000023
31 Котельная школы №16 0053 ДТ 0304 Азота оксид 0,0234774 0,30931 17,251085					3714	_	1,223775	12,035625
31 Котельная школы №16 0053 ДТ 0328 Углерод (Сажа) 1,2472531 17,251085					0301	Азота диоксид	0,1444764	1,903447
№16 0053 Д1 0328 Углерод (Сажа) 1,24/2531 17,251085					0304	Азота оксид	0,0234774	0,30931
	31		0053	ДТ	0328	Углерод (Сажа)	1,2472531	17,251085
					0330	Серы диоксид	0,63235	8,7462
0337 Углерода оксид 1,9439496 26,887277					0337	Углерода оксид	1,9439496	26,887277

Nº	Источник тепловой энергии (мощности)	ИЗАВ для	Наимен- ование	T/ ~ -			осы ЗВ
		раздела	ИЗАВ	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
				0703	Бензапирен	0,0000038	0,000053
				3714	Зола твердого топлива	1,2910481	17,856825
				0301	Азота диоксид	0,5688235	16,009939
				0304	Азота оксид	0,0924338	2,601615
				0328	Углерод (Сажа)	4,2320012	118,787162
33	Котельная ст.	0055	ДТ	0330	Серы диоксид	2,1456	60,2244
	Полосухино			0337	Углерода оксид	6,595932	185,139843
				0703	Бензапирен	0,000009	0,000251
				3714	Зола твердого топлива	4,3806	122,95815
				0301	Азота диоксид	55,998	1331,308
				0304	Азота оксид	8,484	184,729
		0056	дт1	0328	Углерод (Сажа)	28,94	346,838
				0330	Серы диоксид	36,5834	718,811
				0337	Углерода оксид	10,9786	240,526
				0703	Бензапирен	0,000032	0,0006907
				3714	Зола твердого топлива	80,995	184,031
35	Котельная АО «ЕВРАЗ ЗСМК»			0301	Азота диоксид	424,7895	2288,9926
				0304	Азота оксид	71,1556	404,567
				0328	Углерод (Сажа)	196,184	1621,4244
				0330	Серы диоксид	270,8812	1996,749
		0057	ДТ2	0337	Углерода оксид	12,2636	176,72727
				0703	Бензапирен	0,00005818	0,00090497
				2904	Зола ТЭС мазутная	0,2408	0,015402
				3714	Зола твердого топлива	354,758	6943,334
				301	Азота диоксид	2,1079104	33,92049388
	Котельная ст,			304	Азота оксид	0,32888832	5,51216268
36	Новокузнецк-	0058	ДТ	328	Углерод (Сажа)	0,2935197	7,717867
	Восточный			330	Сера диоксид	0,0795072	1,25440392
				337	Углерод оксид	7,51090944	29,95519664

	Источник	№	Наимен-			Выбр	осы ЗВ
№	тепловой энергии (мощности)	ИЗАВ для раздела	ование ИЗАВ	Код 3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
				703	Бенз/а/пирен	2,71488E-06	1,55152E-05
				3714	Зола твердого топлива	0,4538106	13,468146
				301	Азота диоксид	0,186321204	2,51746674
				304	Азота оксид	0,030277217	0,40974174
	Котельная Локомотивного			0328	Углерод (Сажа)	0,027	0,516672
37	депо ТЧ-15 ст, Новокузнецк-	0059	ДТ	330	Сера диоксид	0,017694942	0,0421545
	Сортировочный			337	Углерод оксид	0,549838511	8,0009241
	(ДВТУ-3)			703	Бенз/а/пирен	1,68618E-07	1,68618E-06
				3714	Зола твердого топлива	0,058	1,132704
				301	Азота диоксид	0,152292486	2,325849114
				304	Азота оксид	0,024717629	0,37786078
				0328	Углерод (Сажа)	0,025	0,734789
38	Котельная ст, Абагур-Лесной	0060	ДТ	330	Сера диоксид	0,010764129	0,169435357
	ПМС-2			337	Углерод оксид	0,336877357	5,2130276
				703	Бенз/а/пирен	7,97343E-08	1,59469E-06
				3714	Зола твердого топлива	0,039	1,10376
				0301	Азота диоксид	0,555285501	15,62890245
				0304	Азота оксид	0,090233876	2,539696563
	Котельная ж/д			0328	Углерод (Сажа)	4,131279571	115,9600275
39	больницы ст, Новокузнецк п,	0061	ДТ	0330	Серы диоксид	2,09453472	58,79105928
	Точилино			0337	Углерода оксид	6,438948818	180,7335147
				0703	Бензапирен	8,7858E-06	0,000245026
				3714	Зола твердого топлива	4,27634172	120,031746
				0301	Азота диоксид	2,31164436	24,56038314
				0304	Азота оксид	0,375642132	3,99106314
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	0062	дт	0328	Углерод (Сажа)	1,873070982	26,66316822
+∪				0330	Серы диоксид	6,640812	94,531968
				0337	Углерода оксид	20,41496289	290,607027
				0703	Бензапирен	0,000012138	0,00019584

	Источник	№ ИЗАВ	Наимен-	Код	ПЛОСПАВЖЕПИЯ	Выбр	осы ЗВ
№	тепловой энергии (мощности)	для раздела	ование ИЗАВ	3В	Наименование ЗВ	г/с	т/г
				3714	Зола твердого топлива	1,938840378	27,59939562
				0301	Азота диоксид	0,026	0,429235
				0304	Азота оксид	0,0043	0,069751
				0328	Углерод (Сажа)	0,027	0,516672
		0063	ДТ1	0330	Серы диоксид	0,0061	0,119232
				0337	Углерода оксид	0,235	4,55665
	Котельная ООО «Разрез			0703	Бензапирен	0,000000319	0,0000058
41				3714	Зола твердого топлива	0,058	1,132704
71	Бунгурский- Северный»			0301	Азота диоксид	0,0136	0,411229
	P			0304	Азота оксид	0,0022	0,066825
				0328	Углерод (Сажа)	0,025	0,734789
		0064	ДТ2	0330	Серы диоксид	0,0038	0,11353
				0337	Углерода оксид	0,126	3,636101
				0703	Бензапирен	0,000000148	0,0000036
				3714	Зола твердого топлива	0,039	1,10376

13.6. Описание результатов расчетов средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

В результате проведенной оценки выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб источников теплоснабжения города Новокузнецк выявлено следующее:

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрации диоксида азота и углерода (пигмент черный) превышают 1,0 д. ПДК без учета фонового загрязнения.

Выбросы загрязняющих веществ — оксида азота, диоксида серы, оксида углерода, бензапирена, мазутной золы теплоэлектростанций, угольной золы создают загрязнение не превышающее 1 ПДК.

В таблице ниже приведены значения максимальных разовых и среднесуточных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения.

Таблица 13.8 – Значения концентраций загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		р пп∨	Ст/ППУ толи ППУ
код	наименование	Вид ПДК	Ст/ПДК, доли ПДК
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	1,63
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,29
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	1,85
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,99
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	0,14
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,25
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	ПДК с/с	0,07
2908	Угольная зола (20 <sio2<70)< td=""><td>ОБУВ</td><td>1,64</td></sio2<70)<>	ОБУВ	1,64

13.7. Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме города Новокузнецк

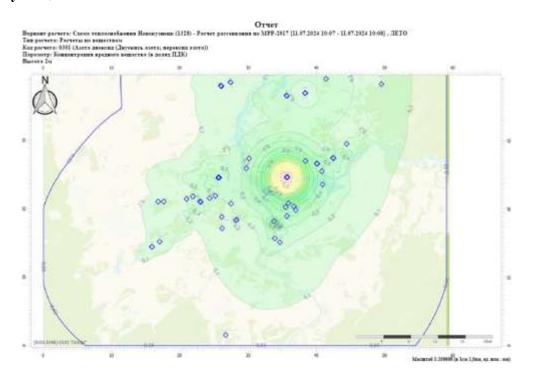


Рисунок 13.2 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота

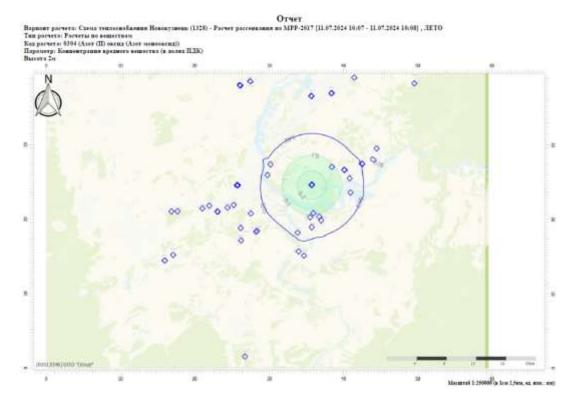


Рисунок 13.3 – Поля максимальных приземных концентраций оксида азота

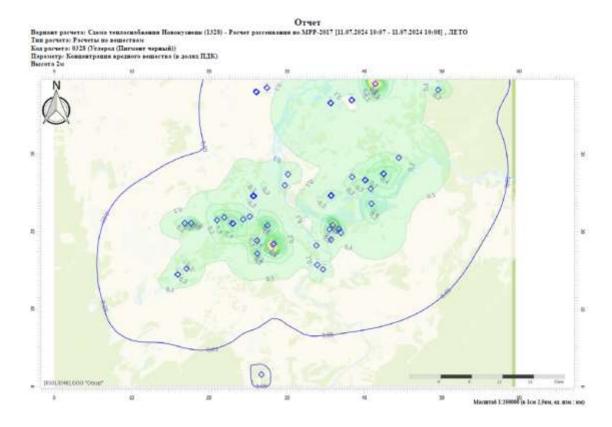


Рисунок 13.4 – Поля максимальных приземных концентраций углерода

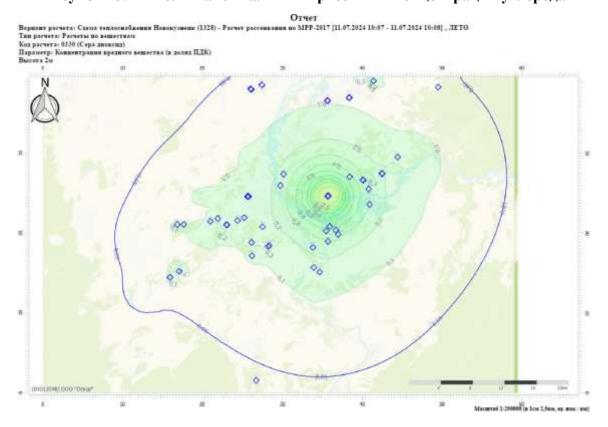


Рисунок 13.5 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида серы

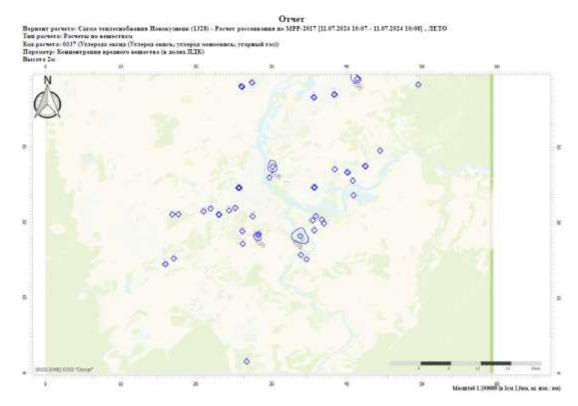


Рисунок 13.6 – Поля максимальных приземных концентраций оксида углерода

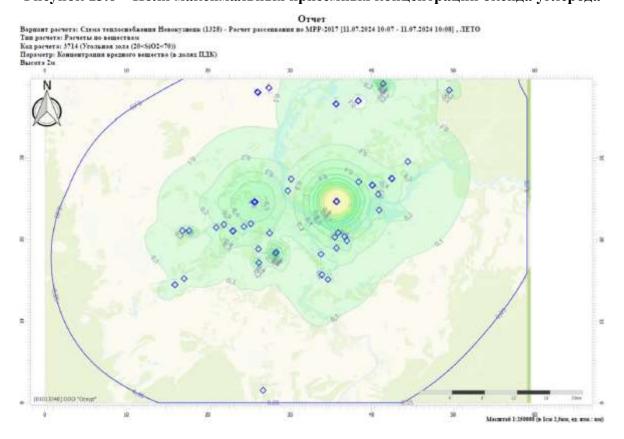


Рисунок 13.7 – Поля максимальных приземных концентраций угольной золы

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

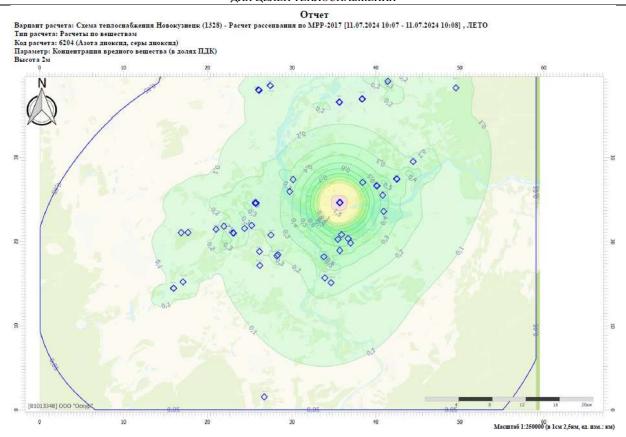


Рисунок 13.8 – Поля максимальных приземных концентраций диоксида азота и диоксида серы

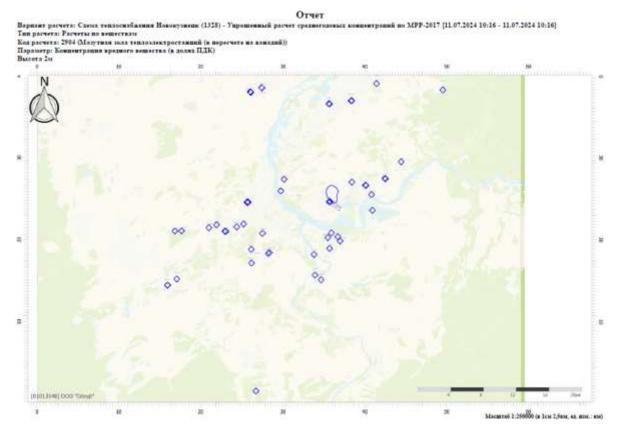


Рисунок 13.9 – Поля среднесуточных приземных концентраций мазутной золы

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

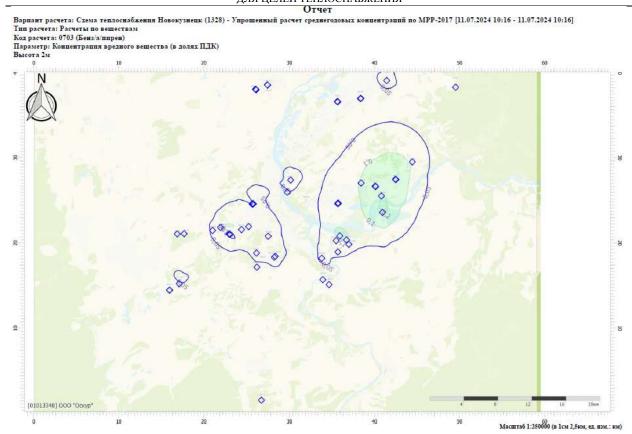


Рисунок 13.10 – Поля среднесуточных приземных концентраций бенз(а)пирена