



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

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ (ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)
ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6-16)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода
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
Глава 2. Приложение 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 2. Приложение 5. Фактические расходы теплоносителя в отопительный период
Глава 2. Приложение 6. Фактические расходы теплоносителя в летний период
Глава 2. Приложение 7. Приложение 27 МУ
Глава 2. Приложение 8. Приложение 30 МУ
Глава 2. Приложение 9. Приложение 32 МУ
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка за счет займа от фонда ЖКХ и в рамках федерального проекта «чистый воздух» национального проекта «экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1
Глава 19. Приложение 2

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	7
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	10
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	164
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	164
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	164
6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	164
6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	208
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	220
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	220
6.4.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ.....	220
6.4.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной.....	228
6.4.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной	231
6.4.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную	235
6.4.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения ..	239
6.4.6. Реконструкция ЦТП	241
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	244
6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	244
6.7. Строительство и реконструкция насосных станций.....	256

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	257
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	257
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	270
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	271
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	271
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	278
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	281
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	287
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	287
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	288
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	292
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	294
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	296
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	296
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	296
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	298
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	302
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	302
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	305

10.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	309
10.3.1. Порядок определения ЕТО	309
10.3.2. Критерии определения ЕТО	309
10.3.3. Обязанности ЕТО.....	310
10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	311
10.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	315
10.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	316
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	319
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	320
РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .	339
13.1.Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	339
13.1.1. Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги	339
13.1.2. Котельные №19, №72, УПК.....	339
13.1.3. Котельные ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость	342
13.1.4. Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6	342
13.1.5. Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15	343
13.2.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	348
13.3.Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии .	350
13.4.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	350

13.5.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	350
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	351
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	379
РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦК	383
16.1.Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Новокузнецк. ...	383
16.2.Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	384
16.3.Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.	384
16.4.Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.....	384

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	166
Таблица 6.2 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)	210
Таблица 6.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ)	226
Таблица 6.4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	227
Таблица 6.5 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №1 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной школы №16 (П43.4 МУ)	230
Таблица 6.6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №2 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной №3 п. Абагур-Лесной (П43.4 МУ)	234
Таблица 6.7 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ)	238
Таблица 6.8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения	240
Таблица 6.9 – Реконструкция ЦТП	242
Таблица 6.10 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом	252
Таблица 6.11 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	253
Таблица 6.12 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	254
Таблица 6.13 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей	254
Таблица 7.1 - Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по обеспечению соответствия горячей воды требованиям СанПиН	260
Таблица 7.2 - Обязательная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	262
Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» и ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»	272
Таблица 8.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», т.у.т	273

Таблица 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», т.у.т.....	273
Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», т.у.т.....	273
Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», т.у.т.....	274
Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», т.у.т.....	274
Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», т.у.т.....	274
Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО ХХ, т.у.т.....	274
Таблица 8.9 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива.....	276
Таблица 8.10 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива.....	276
Таблица 8.11 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива.....	276
Таблица 8.12 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива.....	276
Таблица 8.13 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива.....	276
Таблица 8.14 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива.....	276
Таблица 8.15 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии.....	279
Таблица 8.16 – Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания.....	282
Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС).....	290
Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Новокузнецка.....	292
Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС).....	293
Таблица 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС).....	295
Таблица 9.5 – Показатели эффективности инвестиций.....	297
Таблица 9.6 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016–2022 гг.....	299
Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	303
Таблица 10.2 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	306
Таблица 10.3 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	312
Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО.....	315

<i>Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа</i>	317
<i>Таблица 11.1 – Перечень источников выводимых из эксплуатации</i>	319
<i>Таблица 12.1 – Перечень выявленных бесхозяйных сетей</i>	322
<i>Таблица 12.2 – Перечень бесхозяйных объектов, принятых в муниципальную собственность</i>	323
<i>Таблица 13.1 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных</i>	345
<i>Таблица 13.2 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Кемеровской области и базовой версии Схемы теплоснабжения</i>	349
<i>Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03</i>	358
<i>Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»</i>	361
<i>Таблица 14.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»</i>	361
<i>Таблица 14.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда»</i>	362
<i>Таблица 14.5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД»</i>	362
<i>Таблица 14.6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»</i>	362
<i>Таблица 14.7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»</i>	363
<i>Таблица 14.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенные ЕТО</i>	363
<i>Таблица 14.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО</i>	365
<i>Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка</i>	366
<i>Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу</i>	383
<i>Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу</i>	384

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 6.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	214
<i>Рисунок 6.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	215
<i>Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	216
<i>Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	217
<i>Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	218
<i>Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях</i>	219
<i>Рисунок 6.7 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ</i>	222
<i>Рисунок 6.8 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ</i>	223
<i>Рисунок 6.9 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)</i>	224
<i>Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)</i>	225
<i>Рисунок 6.11 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной</i>	228
<i>Рисунок 6.12 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной</i>	229
<i>Рисунок 6.13 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной</i>	232
<i>Рисунок 6.14 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной</i>	233
<i>Рисунок 6.15 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК</i>	236
<i>Рисунок 6.16 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зырянской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)</i>	237
<i>Рисунок 6.17 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях</i>	251
<i>Рисунок 6.18 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом</i>	252
<i>Рисунок 7.1 – Оценка мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему</i>	258
<i>Рисунок 7.2 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №10</i>	268
<i>Рисунок 7.3 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №04</i>	269
<i>Рисунок 13.1 – Синхронизация газификации котельной №19</i>	340
<i>Рисунок 13.2 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового варианта)</i>	341
<i>Рисунок 13.3 – Синхронизация газификации котельной УПК</i>	342
<i>Рисунок 13.4 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Школа №43, Новая АБМК</i>	344

<i>Рисунок 14.1 – Справка по результатам анализа территориальным органом ФАС России организации антимонопольного комплаенса</i>	<i>357</i>
<i>Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» на тепловую энергию для потребителей</i>	<i>379</i>
<i>Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО «КТС» на тепловую энергию для потребителей</i>	<i>380</i>
<i>Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей</i>	<i>381</i>
<i>Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию для потребителей</i>	<i>381</i>
<i>Рисунок 15.5 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей</i>	<i>382</i>

Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.03 «Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

6.2.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в Подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Генеральный план города Новокузнецка не предусматривает расширение границ муниципалитета. В основном новое строительство осуществляется при реконструкции и уплотнении существующих жилых кварталов. Вновь осваиваемые территории, в которых отсутствуют возможности обеспечения теплоснабжения потребителей от существующих источников, ограничены мкр. Прибрежный, мкр. 24, мкр. 25, мкр. 17, мкр. 5, мкр. 18, мкр. 6 и мкр. 7. Крупнейшим из перечисленных микрорайонов города являются жилой микрорайон №7 Новоильинского района, нагрузка которого на расчетный период прогнозируется на уровне 37,2 Гкал/ч.

В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1006 на 2023 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для

подключения в размере 7 413,99 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1003 на 2023 г. для ООО «ЭнергоТранзит» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 9 066,32 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 27.12.2022 №1002 на 2023 г. для ООО «СибЭнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 9 331,28 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. Примем данные величины для ориентировочной оценки капитальных затрат на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и для остальных ТСО.

Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка представлены в таблице ниже.

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2023 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Новокузнецка (2023-2032 гг.) составят 1 219 389,4 тыс. руб.

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1001	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Офисное здание, заявитель - МП "ССК" по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Транспортная, 51	КТЭЦ	НТК-1	ПП-1	42:30:0212057	Офисное здание, заявитель - МП "ССК"	50	124	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	3 628,0	5 406,5	6 487,9
001.02.01.1002	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы, заявитель - МП "ССК" по адресу: квартал 20	КТЭЦ	НТК-2	ПП-2	42:30:0102031	Здание школы, заявитель - МП "ССК"	100	300	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	13 193,6	18 900,0	22 680,0
001.02.01.1003	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК" по адресу: восточнее здания ТРЦ по пр. Шахтеров, 19А	КТЭЦ	НТК-4	ПП-4	42:30:0501001	Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК"	50	155	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	4 557,5	6 528,6	7 834,4
001.02.01.1004	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В) по адресу: квартал 68	КТЭЦ	НТК-14	ПП-14	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В)	70	264	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	9 299,0	9 838,8	11 806,5
001.02.01.1005	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК" по адресу: МКД "Л" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-18	ПП-18	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК"	50	127	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	3 722,6	4 548,8	5 458,5
001.02.01.1006	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д1" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-24	ПП-24	42:30:0301046	МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	110	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	3 217,7	3 217,7	3 861,2
001.02.01.1007	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д2" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-25	ПП-25	42:30:0301046	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	176	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	6 210,6	6 210,6	7 452,7
001.02.01.1008	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д3" со встроенно-пристроенными	КТЭЦ	НТК-26	ПП-26	42:30:0301046	МКД "Д3" со встроенно-пристроенными	70	176	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	6 210,6	6 210,6	7 452,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д3" в кв. 45-46					нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"										
001.02.01.1009	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д4" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-27	ПП-27	42:30:0301046	МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	176	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 210,6	6 571,1	7 885,3
001.02.01.1010	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д5" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-28	ПП-28	42:30:0301046	МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	176	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 210,6	6 571,1	7 885,3
001.02.01.1011	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД "Д6" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-29	ПП-29	42:30:0301046	МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	109	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 214,1	3 580,8	4 296,9
002.02.01.1012	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Храм-часовня, заявитель - Православный приход Спасо-Преображенского собора по адресу: 40 лет ВЛКСМ	ЗСТЭЦ	НТК-49	ПП-49	42:30:0412012	Храм-часовня, заявитель - Православный приход Спасо-Преображенского собора	32	6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	129,1	129,1	154,9
002.02.01.1013	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: западнее нежилого здания № 56 по пр. Авиаторов	ЗСТЭЦ	НТК-50	ПП-50	42:30:0602056	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	32	43	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	874,0	1 252,0	1 502,4
002.02.01.1014	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4" по адресу: Автотранспортная, 43 (к 1, 2, гараж)	ЗСТЭЦ	НТК-52	ПП-52	42:30:0414050	Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4"	100	288	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	12 688,5	18 176,5	21 811,8
002.02.01.1015	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: северо-западнее нежилого здания № 16 по ул. Рокоссовского	ЗСТЭЦ	НТК-61	ПП-61	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	40	101	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	2 479,9	3 552,5	4 263,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.01.1016	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина (заявитель - ООО "Мария-Ра") по адресу: западное МКД № 42 по ул. 40 лет ВЛКСМ	ЗСТЭЦ	НТК-63	ПП-63	42:30:0412009	Здание магазина (заявитель - ООО "Мария-Ра")	40	101	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	2 479,9	3 552,5	4 263,0
002.02.01.1017	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации) по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0413005:17 по ул. Горьковская, 62	ЗСТЭЦ	НТК-65	ПП-65	42:30:0413005	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации)	32	57	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	1 165,1	1 298,0	1 557,6
002.02.01.1018	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: МКД западное МКД № 61 по ул. Косыгина	ЗСТЭЦ	НТК-68	ПП-68	42:30:0605055	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	40	101	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	2 465,0	3 136,5	3 763,8
002.02.01.1019	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: ул. Авиаторов, 89	ЗСТЭЦ	НТК-69	ПП-69	42:30:0604057	МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК"	70	150	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	5 300,0	5 300,0	6 360,0
002.02.01.1020	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд") по адресу: ул. Звездава, 46а	ЗСТЭЦ	НТК-71	ПП-71	42:30:0604057	Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд")	32	40	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	817,4	1 040,0	1 248,0
002.02.01.1021	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд") по адресу: ул. Звездава, 28а	ЗСТЭЦ	НТК-72	ПП-72	42:30:0604057	Нежилое здание, заявитель - ООО "Гастроном № 1" (ООО "Трансхолд")	32	40	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	817,4	817,4	980,8
002.02.01.1022	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее МКД № 34 по пр. Мира	ЗСТЭЦ	НТК-75	ПП-75	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР	40	101	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	2 479,9	3 552,5	4 263,0
002.02.01.1023	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание прокуратуры, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западное МКД № 18 по ул. Рокоссовского	ЗСТЭЦ	НТК-76	ПП-76	42:30:0604057	Административное здание прокуратуры, заявитель - Комитет ГиЗР	32	20	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	412,2	590,5	708,6
002.02.01.1024	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР) по адресу: северо-восточнее ул. Горьковская, 56	ЗСТЭЦ	НТК-77	ПП-77	42:30:0413005	Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР)	32	42	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	863,5	1 143,0	1 371,6
002.02.01.1025	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД	ЗСТЭЦ	НТК-79	ПП-79	42:30:0602050	МКД 16 А, Б (жилые)	40	83	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	2 040,7	2 040,7	2 448,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	16 А, Б (жилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (Взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) по адресу: квартал 24					помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (Взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0)										
002.02.01.1026	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД 16 А, Б (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) по адресу: квартал 24	ЗСТЭЦ	НТК-80	ПП-80	42:30:0602050	МКД 16 А, Б (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0)	32	73	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	1 494,6	1 494,6	1 793,5
002.02.01.1027	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД 16 Д (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0) по адресу: квартал 24	ЗСТЭЦ	НТК-81	ПП-81	42:30:0602050	МКД 16 Д (нежилые помещения), заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка (взамен исх.3-9/01-75065/18-0-0)	32	53	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	1 088,9	1 088,9	1 306,7
002.02.01.1028	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина (подключение отопления), заявитель - ООО "Дакрон" по адресу: ул. 13 микрорайон, 21а	ЗСТЭЦ	НТК-87	ПП-87	42:30:0412013	Здание магазина (подключение отопления), заявитель - ООО "Дакрон"	32	5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	102,5	130,4	156,5
002.02.01.1029	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:7)	ЗСТЭЦ	НТК-92	ПП-92	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	100	368	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	16 192,5	20 603,3	24 723,9
002.02.01.1030	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:16)	ЗСТЭЦ	НТК-93	ПП-93	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	265	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	9 335,2	11 878,1	14 253,7
002.02.01.1031	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15)	ЗСТЭЦ	НТК-94	ПП-94	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	158	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	4 639,7	5 419,1	6 502,9
002.02.01.1032	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЗСТЭЦ	НТК-95	ПП-95	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	248	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	8 752,7	11 136,9	13 364,3

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Многokвартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:17)															
002.02.01.1033	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:8)	ЗСТЭЦ	НТК-96	ПП-96	42:30:0601007	Многokвартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	80	253	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	10 694,2	12 490,5	14 988,5
002.02.01.1034	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:14)	ЗСТЭЦ	НТК-97	ПП-97	42:30:0601007	Многokвартирный жилой дом	50	160	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	4 708,6	5 753,6	6 904,3
XXX.02.01.1035	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:13)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-98	ПП-98	42:30:0601007	Многokвартирный жилой дом	100	106	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2024	4 663,2	4 933,9	5 920,7
002.02.01.1036	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:19)	ЗСТЭЦ	НТК-99	ПП-99	42:30:0601007	Многokвартирный жилой дом	70	171	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	6 017,6	7 353,1	8 823,7
002.02.01.1037	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:10)	ЗСТЭЦ	НТК-100	ПП-100	42:30:0601007	Многokвартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	100	352	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	15 487,0	18 088,3	21 705,9
XXX.02.01.1038	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:12)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-101	ПП-101	42:30:0601007	Многokвартирный жилой дом	100	94	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2025	4 117,8	4 587,6	5 505,1
XXX.02.01.1039	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирные жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:11)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-102	ПП-102	42:30:0601007	Многokвартирные жилой дом	125	150	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2023	7 721,7	7 721,7	9 266,0
XXX.02.01.104	Строительство тепловых сетей для	Новая	НТК-103	ПП-103	42:30:0601007	Многokвартирный	125	121	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2025	6 258,9	6 972,9	8 367,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
0	подключения потребителя: Многokвартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:22)	котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района				жилой дом										
002.02.01.1041	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:23)	ЗСТЭЦ	НТК-104	ПП-104	42:30:0601007	Группа многоквартирных жилых домов	125	553	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	28 539,0	37 776,4	45 331,7
002.02.01.1042	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многokвартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26)	ЗСТЭЦ	НТК-105	ПП-105	42:30:0601007	Многokвартирный жилой дом	50	150	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	4 413,8	6 077,9	7 293,4
XXX.02.01.1043	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:27)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-106	ПП-106	42:30:0601007	Группа многоквартирных жилых домов	200	414	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2031	22 946,5	32 871,2	39 445,4
002.02.01.1044	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:18)	ЗСТЭЦ	НТК-119	ПП-119	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	70	175	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	6 177,6	9 206,1	11 047,3
XXX.02.01.1045	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:21)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	НТК-120	ПП-120	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	100	115	Канальная	Минвата	Застройщик	XXX	2028	5 041,9	6 415,3	7 698,3
002.02.01.1046	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:24)	ЗСТЭЦ	НТК-121	ПП-121	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	50	131	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	3 860,6	5 753,2	6 903,8
002.02.01.1047	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:25)	ЗСТЭЦ	НТК-122	ПП-122	42:30:0601007	Общеобразовательная школа на 1000 мест	100	310	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	13 648,5	20 339,6	24 407,5
002.02.01.1048	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1296 мест по адресу: Севернее	ЗСТЭЦ	НТК-123	ПП-123	42:30:0603058	Общеобразовательная школа на 1296 мест	100	322	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	14 162,0	18 019,7	21 623,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	многоквартирного жилого дома по ул.11 Гвардейской Армии, 13, микрорайон 20 Новоильинского района															
002.02.01.1049	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1200 мест по адресу: Юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-124	ПП-124	42:30:0604057	Общеобразовательная школа на 1200 мест	80	264	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	11 173,0	14 789,4	17 747,3
002.02.01.1050	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 190 мест по адресу: Южнее многоквартирного жилого дома по пр. Авиаторов, 61, микрорайон 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-125	ПП-125	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 190 мест	70	199	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	7 021,7	7 021,7	8 426,0
002.02.01.1051	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 140 мест по адресу: Восточнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-126	ПП-126	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 140 мест	70	157	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	5 546,9	7 057,9	8 469,5
002.02.01.1052	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Севернее многоквартирных жилых домов по ул.Чернышова, 4, 6, 8, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-127	ПП-127	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	80	233	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	9 863,5	13 056,0	15 667,2
002.02.01.1053	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Западнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 17, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-128	ПП-128	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	70	159	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	5 618,3	7 436,8	8 924,2
002.02.01.1054	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по адресу: Южнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 25, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-129	ПП-129	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	50	150	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	4 411,9	6 574,7	7 889,7
002.02.01.1055	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: Западнее просп.Авиаторов, 25 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-134	ПП-134	42:30:0603060	Объект физической культуры и спорта	40	116	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	2 839,3	3 758,3	4 509,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.01.1056	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Западнее многоквартирного дома №44 по ул. Звезда в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-135	ПП-135	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	32	10	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	204,5	260,3	312,3
002.02.01.1057	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: Восточнее многоквартирного дома ул. Косыгина, 3 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-136	ПП-136	42:30:0602051	Объект физической культуры и спорта	32	11	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	217,7	277,0	332,4
001.02.01.1058	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового назначения по адресу: Ул. Бугарева, 3 в Кузнецком районе	КТЭЦ	НТК-142	ПП-142	42:30:0102022	Здание торгового назначения	32	22	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	443,9	635,8	763,0
003.02.01.1059	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект торгового назначения по адресу: Южнее ул. Транспортная, 25 в Центральном районе	ЦТЭЦ	НТК-144	ПП-144	42:30:0302056	Объект торгового назначения	32	58	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	1 190,5	1 705,3	2 046,4
003.02.01.1060	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) по адресу: Ул. Доз, 1 в Центральном районе	ЦТЭЦ	НТК-145	ПП-145	42:30:0303096	Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	23	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	474,5	628,1	753,7
003.02.01.1061	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: пр. Строителей, 18 в Центральном районе	ЦТЭЦ	НТК-146	ПП-146	42:30:0301026	Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР	50	117	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	3 441,5	4 555,5	5 466,6
003.02.01.1062	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 32	ЦТЭЦ	НТК-159	ПП-159	42:30:0207052	Склад, заявитель - Комитет ГиЗР	50	148	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	4 337,8	4 337,8	5 205,3
003.02.01.1063	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 36	ЦТЭЦ	НТК-160	ПП-160	42:30:0207052	Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР	40	91	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	2 219,8	2 219,8	2 663,8
001.02.01.1064	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул. Новобайдаевская, 10 в Орджоникидзевском районе	КТЭЦ	НТК-161	ПП-161	42:30:0501009	Многоквартирный жилой дом	50	137	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	4 027,6	5 124,7	6 149,7
010.02.01.1065	Строительство тепловых сетей для	БЦК	НТК-162	ПП-162	42:30:0501004	Многоквартирный	80	88	Канальная	Минвата	ООО	10	2032	3 742,7	5 577,5	6 693,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Многokвартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул. Мурманская, 47/6 в Орджоникидзевском районе					жилой дом					«ЭнергоТранзит»					
010.02.01.1066	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многokвартирный жилой дом по адресу: Севернее ул. Мурманская, 43 в Орджоникидзевском районе	БЦК	НТК-163	ПП-163	42:30:0501004	Многokвартирный жилой дом	40	38	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	938,4	1 242,2	1 490,6
010.02.01.1067	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 2 многokвартирных жилых дома по адресу: Севернее ул. Пархоменко, 65 в Орджоникидзевском районе	ЗРК	НТК-164	ПП-164	42:30:0505020	2 многokвартирных жилых дома	100	93	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	4 110,7	4 579,6	5 495,5
010.02.01.1068	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности по адресу: Севернее нежилого здания по ул. Эстакадная, 15 корпус 8,9 Орджоникидзевского района	БЦК	НТК-195	ПП-195	42:30:0505017	Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности	80	85	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	3 596,1	5 151,4	6 181,7
010.02.01.1069	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Южнее многokвартирного дома №74-А по ул. Зыряновская в Орджоникидзевском районе (42:30:0505008:2146)	ЗРК	НТК-196	ПП-196	42:30:0506031	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	70	75	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 641,2	3 360,7	4 032,9
001.02.01.1070	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: по ул. Тольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	НТК-212	ПП-212	42:30:0301068	Магазин	32	24	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	494,0	707,6	849,2
001.02.01.1071	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин. Салон красоты по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	НТК-213	ПП-213	42:30:0301068	Магазин. Салон красоты	32	52	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	1 061,1	1 581,3	1 897,5
001.02.01.1072	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кафе. Клуб по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	НТК-214	ПП-214	42:30:0301068	Кафе. Клуб	32	60	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	1 224,7	1 825,1	2 190,1
001.02.01.1073	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	НТК-215	ПП-215	42:30:0301068	Магазин	32	25	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	502,2	748,3	898,0
003.02.01.1074	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание со	ЦТЭЦ	НТК-218	ПП-218	42:30:0303096	Административное здание со служебными	32	27	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	549,5	549,5	659,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	служебными гаражами по ул. Кольцевая по адресу: западнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6					гаражами по ул. Кольцевая										
003.02.01.1075	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: южнее диспетчерского пункта по просп. Строителей, 4	ЦТЭЦ	НТК-219	ПП-219	42:30:0301013	Административное здание	32	26	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	531,0	702,8	843,4
003.02.01.1076	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Двухэтажное здание офиса по ул. Доз по адресу: восточнее базы по ул. Доз, 19 корпус 24, 25	ЦТЭЦ	НТК-220	ПП-220	42:30:0303096	Двухэтажное здание офиса по ул. Доз	40	101	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2029	2 467,4	3 266,1	3 919,3
003.02.01.1077	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здания торгового-делового комплекса по ул. Доз по адресу: южнее здания учебного корпуса по ул. Доз, 11	ЦТЭЦ	НТК-221	ПП-221	42:30:0303096	Здания торгового-делового комплекса по ул. Доз	40	105	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	2 562,3	3 391,7	4 070,0
003.02.01.1078	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе по адресу: южнее производственной базы по просп. Строителей, 4а	ЦТЭЦ	НТК-222	ПП-222	42:30:0301013	Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе	32	42	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	848,2	1 122,7	1 347,3
003.02.01.1079	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра «Доминго» ул. Хлебозаводская по адресу: Западнее производственной базы по просп. Строителей, 91а	ЦТЭЦ	НТК-223	ПП-223	42:30:0303098	Здание торгового центра «Доминго» ул. Хлебозаводская	100	286	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	12 595,9	16 672,9	20 007,5
003.02.01.1080	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание СТО с магазином автозапчастей по ул. Кольцевая по адресу: восточнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6	ЦТЭЦ	НТК-224	ПП-224	42:30:0303096	Здание СТО с магазином автозапчастей по ул. Кольцевая	32	5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	106,0	140,3	168,4
003.02.01.1081	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по ул. Орджоникидзе по адресу: восточнее нежилого здания по ул. Орджоникидзе, 18	ЦТЭЦ	НТК-225	ПП-225	42:30:0301011	Административное здание по ул. Орджоникидзе	32	13	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	270,3	357,8	429,4
003.02.01.1082	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая по адресу: южнее нежилого здания по ул. Кольцевая, 15	ЦТЭЦ	НТК-226	ПП-226	42:30:0303096	Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая	32	5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	99,0	131,0	157,2
003.02.01.1083	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЦТЭЦ	НТК-227	ПП-227	42:30:0301009	Офисное здание с салоном продаж	32	30	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	614,3	614,3	737,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе по адресу: севернее производственной базы по ул. Орджоникидзе, 12А					по ул. Орджоникидзе										
003.02.01.1084	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по адресу: севернее здания автосалона по ул. Доз, 12Б	ЦТЭЦ	НТК-228	ПП-228	42:30:0303004	Здание торгового центра	40	121	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2032	2 965,7	4 419,6	5 303,5
010.02.01.1085	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков по адресу: западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80	БЦК	НТК-230	ПП-230	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков	50	42	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 220,7	1 553,2	1 863,8
010.02.01.1086	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков по адресу: северо-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Разведчиков, 80	БЦК	НТК-231	ПП-231	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков	50	45	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 320,2	1 679,9	2 015,8
004.02.01.1087	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича по адресу: севернее многоквартирного дома по ул. Олеко Дундича, 13	Котельная пос. Притомский	НТК-232	ПП-232	42:30:0502058	Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича	32	18	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2032	359,7	536,0	643,2
010.02.01.1088	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание рынка по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Кольская, 28	АРК	НТК-233	ПП-233	42:30:0508001	Здание рынка	32	10	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	199,8	264,4	317,3
010.02.01.1089	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина по ул. Севастопольская по адресу: юго-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Юбилейная, 22	АРК	НТК-234	ПП-234	42:30:0507023	Здание магазина по ул. Севастопольская	32	4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	76,7	97,6	117,1
010.02.01.1090	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина по адресу: южнее многоквартирного жилого дома по ул. Толбухина, 25	АРК	НТК-235	ПП-235	42:30:0507024	Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина	32	13	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	274,1	362,8	435,4
003.02.01.1091	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 по адресу: юго-западнее нежилого	ЦТЭЦ	НТК-237	ПП-237	42:30:0207049	Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77	40	96	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	2 360,0	3 002,8	3 603,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	здания по ул. Щорса, 19															
004.02.01.1092	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка (6 домов) по адресу: по ул. Серпуховская	Котельная пос. Листвяги	НТК-238	ПП-238	42:30:0228015	Комплексная застройка (6 домов)	32	17	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2030	341,2	469,8	563,8
004.02.01.1093	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья) по адресу: по ул. Учительская, ул. Шушталепская	Котельная пос. Листвяги	НТК-239	ПП-239	42:30:0228009	Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья)	70	68	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2031	2 388,3	3 421,3	4 105,6
010.02.01.1094	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная застройка, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: по ул. Макеевская в квартале 9	КЦК	НТК-240	ПП-240	42:30:0202008	Многоквартирная застройка, заявитель - Комитет ГиЗР	300	1 121	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	77 715,2	115 814,6	138 977,5
010.02.01.1095	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных домов, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 22	КЦК	НТК-241	ПП-241	42:30:0202010	Группа многоквартирных домов, заявитель - Комитет ГиЗР	70	101	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	3 566,3	4 720,6	5 664,8
010.02.01.1096	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) по адресу: по ул. Горноспасательная	КЦК	НТК-242	ПП-242	42:30:0202012	Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов)	50	58	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	1 706,0	2 349,1	2 819,0
004.02.01.1097	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) по адресу: по ул. Жасминная	Котельная №32 (БПОУ)	НТК-243	ПП-243	42:30:0205009	Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья)	50	49	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2031	1 452,3	2 080,4	2 496,5
004.02.01.1098	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее нежилого здания по ул. Кубинская, 33	Котельная пос. Листвяги	НТК-244	ПП-244	42:30:0228004	Многоквартирный жилой дом	32	26	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2032	535,5	798,1	957,7
003.02.01.1099	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по проезду Вокзальный по адресу: севернее производственно-хозяйственной базы по проезду Вокзальный, 14	ЦТЭЦ	НТК-245	ПП-245	42:30:0207049	Административное здание по проезду Вокзальный	32	14	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	287,7	287,7	345,2
003.02.01.1100	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по ул. Переездная по адресу: западнее нежилого здания по ул. Переездная, 14 корпус 1	ЦТЭЦ	НТК-246	ПП-246	42:30:0203029	Здание складской базы по ул. Переездная	32	14	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	294,5	389,8	467,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.01.1101	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина-склада строительных и отделочных материалов по адресу: севернее производственной базы по ул. Димитрова, 45	КЦК	НТК-247	ПП-247	42:30:0202012	Здание магазина-склада строительных и отделочных материалов	32	6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	119,0	170,4	204,5
003.02.01.1102	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по ул. Вокзальная по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Вокзальная, 5	ЦТЭЦ	НТК-248	ПП-248	42:30:0207051	Административное здание по ул. Вокзальная	32	22	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	448,8	448,8	538,6
010.02.01.1103	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Двухэтажное здание гаража южнее нежилого здания по адресу: по ул. Димитрова, 25	КЦК	НТК-249	ПП-249	42:30:0202005	Двухэтажное здание гаража южнее нежилого здания	32	12	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	235,6	351,1	421,3
010.02.01.1104	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина смешанных товаров по ул. Димитрова по адресу: западнее нежилого здания по ул. Димитрова, 41	КЦК	НТК-250	ПП-250	42:30:0202012	Здание магазина смешанных товаров по ул. Димитрова	32	8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	153,4	219,8	263,7
010.02.01.1105	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по ул. Димитрова по адресу: южнее нежилого здания по ул. Трамвайная, 6	КЦК	НТК-251	ПП-251	42:30:0202008	Здание торгового центра по ул. Димитрова	40	48	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	1 186,3	1 699,3	2 039,2
010.02.01.1106	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад по адресу: К. Маркса, 3Б	КЦК	НТК-252	ПП-252	42:30:0202006	Склад	32	2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	40,2	40,2	48,2
010.02.01.1107	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - Кречетов В.Н. по адресу: ул. Димитрова, 28б	КЦК	НТК-254	ПП-254	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - Кречетов В.Н.	32	13	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	268,4	341,6	409,9
003.02.01.1108	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: Строителей, 67	ЦТЭЦ	НТК-255	ПП-255	42:30:0301036	Нежилое здание	32	23	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	467,7	619,1	742,9
004.02.01.1109	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Храм, административный корпус по адресу: Шахтостроевская, 6	Котельная пос. Притомский	НТК-256	ПП-256	42:30:0502059	Храм, административный корпус	32	17	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2032	356,3	531,0	637,2
003.02.01.1110	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад по адресу: Вокзальный, 18	ЦТЭЦ	НТК-257	ПП-257	42:30:0207049	Склад	32	11	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	224,3	296,9	356,3
003.02.01.1111	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Столярный цех по адресу: ДОЗ, 19 корпус 17	ЦТЭЦ	НТК-258	ПП-258	42:30:0303096	Столярный цех	32	61	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	1 240,0	1 641,3	1 969,6
003.02.01.1112	Строительство тепловых сетей для	ЦТЭЦ	НТК-259	ПП-259	42:30:0207049	Нежилое здание	32	12	Канальная	Минвата	ООО	03	2029	240,6	318,5	382,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: возле ж.д. Вокзальная, 8										«ЭнергоТранзит»					
003.02.01.1113	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Офис-склад-магазин по адресу: Вокзальная, 6 корп. 4	ЦТЭЦ	НТК-260	ПП-260	42:30:0207052	Офис-склад-магазин	32	2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	37,0	49,0	58,8
003.02.01.1114	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО УК "СтройХолод" по адресу: Вокзальная, 12	ЦТЭЦ	НТК-261	ПП-261	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - ООО УК "СтройХолод"	32	7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	146,3	146,3	175,5
010.02.01.1115	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Челюскина, 50Б	КЦК	НТК-262	ПП-262	42:30:0202003	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	40	51	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	1 240,0	1 641,3	1 969,6
010.02.01.1116	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автомойка, заявитель - Комитет градостроительства и земельных ресурсов по адресу: юго-восточнее ул. Иртышская, 47	АРК	НТК-263	ПП-263	42:30:0507027	Автомойка, заявитель - Комитет градостроительства и земельных ресурсов	32	24	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	498,3	634,0	760,9
010.02.01.1117	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - Кулагин В.О по адресу: ул. Лесная, 2а	КЦК	НТК-264	ПП-264	42:30:0206038	Нежилое помещение, заявитель - Кулагин В.О	32	13	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	259,6	330,3	396,3
004.02.01.1118	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Марочко В.В. по адресу: ул. Волочаевская, 16	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-265	ПП-265	42:30:0306010	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Марочко В.В.	32	2	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2023	49,9	49,9	59,9
004.02.01.1119	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Борщев Е.С. по адресу: ул. Земнухова, 38	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-266	ПП-266	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Борщев Е.С.	32	4	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2023	88,4	88,4	106,1
004.02.01.1120	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Литвинова М.В. по адресу: ул. Земнухова, 44	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-267	ПП-267	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Литвинова М.В.	32	2	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2023	31,1	31,1	37,4
004.02.01.1121	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, баня, заявитель - Катаранов А.М. по адресу: ул. Громовой, 129	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-268	ПП-268	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, баня, заявитель - Катаранов А.М.	32	10	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2023	196,2	196,2	235,4
004.02.01.1122	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Захаревич В.Е. по адресу: ул. Громовой, 139	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-269	ПП-269	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Захаревич В.Е.	32	4	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2023	85,4	85,4	102,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.01.1123	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Гурцик Э.В. по адресу: ул. Левашова, 3а	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-270	ПП-270	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Гурцик Э.В.	32	3	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2023	59,4	59,4	71,2
004.02.01.1124	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Встроенное нежилое помещение, заявитель - Голикова И.П. по адресу: ул. Дорстроевская, 5а	Котельная пос. Притомский	НТК-273	ПП-273	42:30:0502058	Встроенное нежилое помещение, заявитель - Голикова И.П.	32	9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2028	174,2	221,6	265,9
010.02.01.1125	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение в МКД, заявитель - ИП Горячуха Ю.А. по адресу: ул. Разведчиков, 72	БЦК	НТК-274	ПП-274	42:30:0501011	Нежилое помещение в МКД, заявитель - ИП Горячуха Ю.А.	32	1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	12,5	15,8	19,0
004.02.01.1126	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (бассейн), заявитель - Каменев А.А. по адресу: Кубинская, 17	Котельная пос. Листвяги	НТК-275	ПП-275	42:30:0228004	Нежилое здание (бассейн), заявитель - Каменев А.А.	50	34	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2028	985,0	1 253,3	1 503,9
004.02.01.1127	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Малькевич А.В. по адресу: ул. Громовой, 99а	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-276	ПП-276	42:30:0306087	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Малькевич А.В.	32	3	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2023	59,4	59,4	71,2
010.02.01.1128	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - Чепля Ю.И. по адресу: ул. Лесная, 1а	КЦК	НТК-277	ПП-277	42:30:0206038	Нежилое помещение, заявитель - Чепля Ю.И.	32	3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	51,8	65,9	79,1
010.02.01.1129	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - ООО "АвтоКомпанентМайнинг" по адресу: ул. Трамвайная, 15/1	КЦК	НТК-278	ПП-278	42:30:0201019	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АвтоКомпанент Майнинг"	40	41	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 007,5	1 282,0	1 538,3
010.02.01.1130	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова по адресу: западнее дома №43 по ул. Мурманская	БЦК	НТК-279	ПП-279	42:30:0501004	МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова	50	50	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 473,4	1 874,8	2 249,7
002.02.01.1131	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственное здание, заявитель - ООО "КузнецкРесурс" по адресу: ул. Автотранспортная, 3	ЗСТЭЦ	НТК-280	ПП-280	42:30:0414050	Производственное здание, заявитель - ООО "КузнецкРесурс"	40	112	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	2 753,2	3 503,2	4 203,9
003.02.01.1132	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Каххаров И.Б. по адресу: Всесторонняя, 7	ЦТЭЦ	НТК-281	ПП-281	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Каххаров И.Б.	32	4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	83,5	83,5	100,2
003.02.01.1133	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЦТЭЦ	НТК-282	ПП-282	42:30:0302016	Нежилое здание, заявитель - ООО	32	34	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2023	697,8	697,8	837,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Нежилое здание, заявитель - ООО "К ЭНК" по адресу: Коммунаров, 2					"К ЭНК"										
010.02.01.1134	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Юбилейная, 1 (стр)	АРК	НТК-283	ПП-283	42:30:0507025	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	40	65	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	1 591,7	2 106,9	2 528,3
003.02.01.1135	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "Агро" по адресу: Переездная, 7	ЦТЭЦ	НТК-284	ПП-284	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО "Агро"	32	60	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	1 213,9	1 544,5	1 853,4
002.02.01.1136	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: Горьковская, 3 (стр)	ЗСТЭЦ	НТК-285	ПП-285	42:30:0413002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	40	116	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 830,7	3 306,1	3 967,4
003.02.01.1137	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Спортивный клуб City Fitness (увелмчение ГВ на 0,000556) (ООО "Сибинжиниринг") по адресу: Строителей, 12 корпус 1	ЦТЭЦ	НТК-286	ПП-286	42:30:0301026	Спортивный клуб City Fitness (увелмчение ГВ на 0,000556) (ООО "Сибинжиниринг")	50	124	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2023	3 648,8	3 648,8	4 378,5
003.02.01.1138	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "ЮМАС" по адресу: Энтузиастов, 26А	ЦТЭЦ	НТК-287	ПП-287	42:30:0301017	Нежилое здание, заявитель - ООО "ЮМАС"	40	85	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	2 090,0	2 766,5	3 319,8
003.02.01.1139	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: Ноградская, 10А	ЦТЭЦ	НТК-288	ПП-288	42:30:0301044	Нежилое здание, заявитель - ООО "Мария-Ра"	32	10	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	198,6	221,3	265,5
010.02.01.1140	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Дубасов П.Н. по адресу: Монтажная, 22	ЗРК	НТК-289	ПП-289	42:30:0506032	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Дубасов П.Н.	32	6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	131,4	139,1	166,9
002.02.01.1141	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" по адресу: пр. Советской Армии, 29	ЗСТЭЦ	НТК-290	ПП-290	42:30:0412008	Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь"	32	27	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	556,4	707,9	849,5
003.02.01.1142	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь" по адресу: пр. Курако, 7	ЦТЭЦ	НТК-292	ПП-292	42:30:0203007	Нежилое помещение (смена ТП с устройством ИТП), заявитель - ООО "Тополь"	32	21	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	435,7	554,4	665,3
002.02.01.1143	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Существующий МКД (смена ТП,	ЗСТЭЦ	НТК-293	ПП-293	42:30:0603058	Существующий МКД (смена ТП, устройство	32	81	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 643,3	1 738,7	2 086,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО УК "УЖК" по адресу: ул. Рокоссовского, 3					отдельного ИТП), заявитель - ООО УК "УЖК"										
003.02.01.1144	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Рудас А.В. по адресу: ул. Лермонтова, 6 корпус 3	ЦТЭЦ	НТК-294	ПП-294	42:30:0207049	Нежилое здание, заявитель - Рудас А.В.	32	29	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	593,7	850,4	1 020,5
003.02.01.1145	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее Покрышкина, 16	ЦТЭЦ	НТК-295	ПП-295	42:30:0301027	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	32	57	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	1 161,5	1 599,4	1 919,3
003.02.01.1146	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, продление ранее выданных ССК, заявитель - НО "Фонд РЖС" в г. Новокузнецке по адресу: №3 квартал 44А	ЦТЭЦ	НТК-296	ПП-296	42:30:0301033	МКД, продление ранее выданных ССК, заявитель - НО "Фонд РЖС" в г. Новокузнецке	50	128	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	3 752,0	4 180,0	5 016,0
003.02.01.1147	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Лермонтова, 6	ЦТЭЦ	НТК-297	ПП-297	42:30:0207049	Нежилое здание	50	114	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	3 355,5	4 269,5	5 123,4
003.02.01.1148	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Щорса, 15	ЦТЭЦ	НТК-298	ПП-298	42:30:0207049	Нежилое здание	32	63	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	1 290,6	1 642,1	1 970,6
003.02.01.1149	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Щорса, 15А	ЦТЭЦ	НТК-299	ПП-299	42:30:0207049	Нежилое здание	32	63	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	1 290,6	1 642,1	1 970,6
010.02.01.1150	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Храмовый комплекс, заявитель - МРО православный Приход храма святой великомученицы Екатерины по адресу: ул. 1 Мая, 6 корпус А	КЦК	НТК-300	ПП-300	42:30:0202006	Храмовый комплекс, заявитель - МРО православный Приход храма святой великомученицы Екатерины	70	86	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 014,8	3 836,0	4 603,2
010.02.01.1151	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (изменение схемы подключения ГВ), заявитель - Овсепян А.Ж. по адресу: Челюскина, 21	КЦК	НТК-301	ПП-301	42:30:0202009	Нежилое здание (изменение схемы подключения ГВ), заявитель - Овсепян А.Ж.	32	5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2023	103,0	103,0	123,6
004.02.01.1152	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Литвинов А.В. по адресу: Земнухова, 44	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-302	ПП-302	42:30:0306085	Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Литвинов А.В.	32	2	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	31,1	33,0	39,5
003.02.01.1153	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЦТЭЦ	НТК-303	ПП-303	42:30:0301013	Нежилое здание (смена ТП),	32	66	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	1 350,8	1 718,8	2 062,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Нежилое здание (смена ТП), заявитель - ООО "СервисОптТорг" по адресу: Орджоникидзе, 7А корпус 3					заявитель - ООО "СервисОптТорг"										
002.02.01.1154	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: севернее Промстроевская, 18	ЗСТЭЦ	НТК-304	ПП-304	42:30:0414050	Гараж, заявитель - Комитет ГиЗР	50	135	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	3 976,4	5 059,6	6 071,5
003.02.01.1155	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (ранее было подключено), заявитель - Погосян М.С. по адресу: Пирогова, 1 помещение 1	ЦТЭЦ	НТК-305	ПП-305	42:30:0301011	Нежилое помещение (ранее было подключено), заявитель - Погосян М.С.	32	25	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2023	515,9	515,9	619,1
003.02.01.1156	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "АГРОСОЮЗ" по адресу: Переездная, 7/2 пом, 2,4	ЦТЭЦ	НТК-307	ПП-307	42:30:0203030	Нежилое здание, заявитель - ООО "АГРОСОЮЗ"	32	30	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	602,3	766,3	919,6
004.02.01.1157	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Акимов Я.О. Акимов Д.О., Попова А.О. по адресу: Камчатская, 11А	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	НТК-308	ПП-308	42:30:0306004	Индивидуальный жилой дом (Изменения к ТУ), заявитель - Акимов Я.О. Акимов Д.О., Попова А.О.	32	6	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	127,0	134,4	161,2
003.02.01.1158	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Мичурина, кв. 8	ЦТЭЦ	НТК-309	ПП-309	42:30:0203009	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	40	97	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	2 376,8	3 404,8	4 085,8
004.02.01.1159	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом (часть дома, изменение точки подключения), заявитель - Шефер В.В. Шефер Ю.В. по адресу: ул. Камчатская, 11-2	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	НТК-311	ПП-311	42:30:0306004	Индивидуальный жилой дом (часть дома, изменение точки подключения), заявитель - Шефер В.В. Шефер Ю.В.	32	1	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2023	20,6	20,6	24,8
004.02.01.1160	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание СТО, заявитель - Четвергов А.Г. по адресу: ул. 375 км	Котельная №6	НТК-312	ПП-312	42:30:0213001	Здание СТО, заявитель - Четвергов А.Г.	32	25	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2028	516,2	656,9	788,2
002.02.01.1161	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. 13ый микрорайон №6 (стр)	ЗСТЭЦ	НТК-313	ПП-313	42:30:0412013	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	32	74	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	1 507,8	1 679,8	2 015,8
002.02.01.1162	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом,	ЗСТЭЦ	НТК-314	ПП-314	42:30:0413002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО	32	64	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	1 297,0	1 514,9	1 817,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Горьковская, 5 (стр)					"НДСК"										
010.02.01.1163	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее Пушкина, 10	АРК	НТК-315	ПП-315	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	50	90	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	2 643,5	2 945,1	3 534,1
010.02.01.1164	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые здания, заявитель - ООО "СибАвтоНК" по адресу: ул. Слесарная, 9	БЦК	НТК-316	ПП-316	42:30:0501004	Нежилые здания, заявитель - ООО "СибАвтоНК"	70	80	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 822,1	3 590,8	4 309,0
003.02.01.1165	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (часть здания) изменение точки подключения, заявитель - ООО "Айсберг" по адресу: Переездная, 7 корпус 2	ЦТЭЦ	НТК-317	ПП-317	42:30:0203030	Нежилое здание (часть здания) изменение точки подключения, заявитель - ООО "Айсберг"	32	29	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	593,7	755,4	906,5
003.02.01.1166	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" по адресу: ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8	ЦТЭЦ	НТК-318	ПП-318	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания"	32	61	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	1 243,3	1 645,7	1 974,8
003.02.01.1167	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" по адресу: ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8	ЦТЭЦ	НТК-319	ПП-319	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания"	32	33	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	665,9	881,5	1 057,8
003.02.01.1168	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания" по адресу: ул. Орджоникидзе, 12 корпус 4,4А,8	ЦТЭЦ	НТК-320	ПП-320	42:30:0301009	Производственные помещения (увеличение договорных нагрузок), заявитель - ООО "Сервисная угольная компания"	32	95	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	1 935,9	2 665,7	3 198,9
010.02.01.1169	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее пер. Магнитогорский, 10	БЦК	НТК-322	ПП-322	42:30:0506036	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	70	55	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	1 921,5	2 863,5	3 436,3
003.02.01.1170	Строительство тепловых сетей для	ЦТЭЦ	НТК-325	ПП-325	42:30:0302003	Спортивный	40	109	Канальная	Минвата	ООО	03	2023	2 675,8	2 675,8	3 211,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Спортивный комплекс с переходом, заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова" по адресу: пер. Кулакова, 3					комплекс с переходом, заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова"					«ЭнергоТранзит»					
010.02.01.1171	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КНС-403 (подключение вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал" по адресу: ул. К. Маркса, 18А	КЦК	НТК-326	ПП-326	42:30:0202005	КНС-403 (подключение вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал"	32	8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	172,3	219,2	263,0
010.02.01.1172	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. В. Соломиной, 21 (взамен сносимого)	КЦК	НТК-327	ПП-327	42:30:0202002	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	70	101	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 551,2	4 518,6	5 422,3
003.02.01.1173	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (заявитель - ООО "АНТАРЕС АВТО") по адресу: пр. Строителей, 56 корпус 1	ЦТЭЦ	НТК-328	ПП-328	42:30:0301038	Многоквартирный жилой дом (заявитель - ООО "АНТАРЕС АВТО")	50	141	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	4 136,4	4 376,5	5 251,8
010.02.01.1174	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: В.Соломиной, 1 (изменение ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО "Финансовые инструменты" по адресу: ул. В. Соломиной, 1 (1этаж, подвал)	КЦК	НТК-329	ПП-329	42:30:0202003	В.Соломиной, 1 (изменение ТП, устройство отдельного ИТП), заявитель - ООО "Финансовые инструменты"	50	74	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 166,7	2 756,9	3 308,3
004.02.01.1175	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (заявитель - Миллер А.А.) по адресу: пер. Шумный, 6	Котельная пос. Листвяги	НТК-330	ПП-330	42:30:0228002	ИЖД (заявитель - Миллер А.А.)	32	8	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	168,6	178,4	214,1
002.02.01.1176	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Национальный центр подготовки шахтеров и горноспасателей по адресу: западнее учебной базы по просп. Авиаторов, 56 в квартале 13 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-331	ПП-331	42:30:0602056	Национальный центр подготовки шахтеров и горноспасателей	70	147	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	5 170,9	7 120,5	8 544,6
002.02.01.1177	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Торгово-административное здание по адресу: севернее жилого дома по ул. Рокоссовского, 17 в микрорайоне 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-332	ПП-332	42:30:0604057	Торгово-административное здание	32	32	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	661,9	911,4	1 093,7
002.02.01.1178	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание оздоровительного комплекса по адресу: по ул. Рокоссовского в микрорайоне 14-14А	ЗСТЭЦ	НТК-333	ПП-333	42:30:0604057	Здание оздоровительного комплекса	40	115	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 822,1	3 886,0	4 663,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.	
	Новоильинского района																
002.02.01.1179	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова по адресу: юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Звездова, 32 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-334	ПП-334	42:30:0604057	Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова	50	151	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	4 431,0	6 101,6	7 321,9	
002.02.01.1180	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание плавательного бассейна по адресу: по просп. Авиаторов в квартале 16 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-335	ПП-335	42:30:0602056	Здание плавательного бассейна	32	91	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	1 850,6	2 548,3	3 057,9	
002.02.01.1181	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Косыгина, 5 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-336	ПП-336	42:30:0602051	Здание магазина	32	4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	77,4	106,6	128,0	
002.02.01.1182	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса по адресу: северо-восточнее нежилого здания по просп. Авиаторов, 13 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	НТК-337	ПП-337	42:30:0603060	Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса	32	35	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	709,0	976,2	1 171,5	
002.02.01.1183	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: севернее ул. Рокоссовского, 14 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-338	ПП-338	42:30:0604057	Магазин	32	15	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	306,8	390,4	468,5	
002.02.01.1184	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: Новоильинский район, квартал 15, просп. Мира	ЗСТЭЦ	НТК-339	ПП-339	42:30:0604057	Магазин	32	5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	107,4	147,9	177,4	
002.02.01.1185	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее многоквартирного дома по ул. Горьковская, 52 в квартале 5-6 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-341	ПП-341	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом	32	78	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	1 582,4	2 013,5	2 416,2	
002.02.01.1186	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 4, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412010:12	ЗСТЭЦ	НТК-342	ПП-342	42:30:0412010	Многоквартирный жилой дом	40	106	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 600,0	3 036,7	3 644,0	
002.02.01.1187	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЗСТЭЦ	НТК-345	ПП-345	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом,	32	70	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 429,2	1 512,2	1 814,6	

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: ул. Горьковская, 54 в квартале 5-6 Заводского района (взамен сносимого ветхого аварийного жилья)					заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова										
002.02.01.1377	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: ул. Косыгина, 103	ЗСТЭЦ	ТК-V-36	стена дома по ул. Косыгина, 103	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	70	114	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2024	1 784,4	1 888,0	2 265,6
002.02.01.1188	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 51 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	НТК-346	ПП-346	42:30:0412009	Многоквартирный жилой дом	32	73	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	1 497,1	1 981,6	2 378,0
002.02.01.1189	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития) по адресу: юго-западнее здания бассейна по ул. Тореза, 22-Д в квартале 11 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-349	ПП-349	42:30:0412021	Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития)	32	80	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	1 631,3	2 246,3	2 695,6
002.02.01.1190	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс православного храма по адресу: севернее нежилого здания по шоссе Заводское, 30 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-350	ПП-350	42:30:0413007	Комплекс православного храма	50	143	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	4 209,9	5 797,1	6 956,5
002.02.01.1191	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: восточнее нежилого здания по просп. Советской Армии, 52-А Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-351	ПП-351	42:30:0412021	Административное здание	32	14	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	283,9	391,0	469,2
002.02.01.1192	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина непродовольственных товаров по адресу: юго-восточнее многоквартирного дома по просп. Советской Армии, 45 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-352	ПП-352	42:30:0412021	Здание магазина непродовольственных товаров	32	8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	154,9	213,3	255,9
002.02.01.1193	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание автомойки по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0412022:2968 севернее нежилого здания по ул. Моховая, 7	ЗСТЭЦ	НТК-353	ПП-353	42:30:0412022	Здание автомойки	32	17	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	337,7	465,0	558,0
002.02.01.1194	Строительство тепловых сетей для	ЗСТЭЦ	НТК-354	ПП-354	42:30:0412022	Производственное	32	8	Канальная	Минвата	ООО	02	2030	154,9	213,3	255,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Производственное предприятие по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул.Моховая, 7 корп. 2 Заводского района					предприятие					«ЭнергоТранзит»					
002.02.01.1195	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по адресу: южнее нежилого здания по ул. Промстройевская, 21 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-355	ПП-355	42:30:0414051	Здание складской базы	32	21	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	424,1	584,0	700,8
002.02.01.1196	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 55 мест по адресу: квартал 15 Заводского района	ЗСТЭЦ	НТК-356	ПП-356	42:30:0412021	Детский сад на 55 мест	32	75	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	1 522,9	2 097,0	2 516,4
002.02.01.1197	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Тореза, 24-А в Заводском районе	ЗСТЭЦ	НТК-357	ПП-357	42:30:0412021	Объект физической культуры и спорта	32	20	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	409,1	563,3	676,0
001.02.01.1198	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание детского образовательного учреждения по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Ленина, 29 Кузнецкого района	КТЭЦ	НТК-361	ПП-361	42:30:0102002	Здание детского образовательного учреждения	32	25	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	512,1	705,2	846,2
001.02.01.1199	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового назначения по адресу: южнее нежилого здания по ул. Ленина, 119 Кузнецкого района	КТЭЦ	НТК-362	ПП-362	42:30:0102032	Здание торгового назначения	32	7	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	135,5	186,6	223,9
001.02.01.1200	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ТРК по ул. Транспортная по адресу: северо-восточнее жилого дома по ул. Грдины, 28 Центрального района	КТЭЦ	НТК-365	ПП-365	42:30:0302074	ТРК по ул. Транспортная	50	148	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	4 336,5	6 462,4	7 754,9
003.02.01.1201	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Офисное здание по адресу: восточнее многоквартирного дома по ул. Вокзальная, 25 Куйбышевского района	ЦТЭЦ	НТК-366	ПП-366	42:30:0207051	Офисное здание	32	67	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	1 357,1	1 868,7	2 242,5
010.02.01.1202	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 1 Куйбышевского района	КЦК	НТК-369	ПП-369	42:30:0202011	Административно е здание	32	20	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	410,3	565,0	678,0
010.02.01.1203	Строительство тепловых сетей для	БЦК	НТК-371	ПП-371	42:30:0501004	Группа	200	248	Канальная	Минвата	ООО	10	2030	13 760,3	18 948,2	22 737,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Группа многоквартирных домов (в границах кадастровых кварталов: 42:30:0501004, 42:30:0501011) по адресу: микрорайон Г Орджоникидзевского района					многоквартирных домов (в границах кадастровых кварталов: 42:30:0501004, 42:30:0501011)					«ЭнергоТранзит»					
010.02.01.1204	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (на земельных участках с кадастровыми номерами: 42:30:0506004:44, 42:30:0506004:53) по адресу: по ул. Разведчиков (взамен сносимого ветхого) Орджоникидзевского района города Новокузнецка	БЦК	НТК-373	ПП-373	42:30:0506004	Многоквартирный жилой дом (на земельных участках с кадастровыми номерами: 42:30:0506004:44, 42:30:0506004:53)	70	54	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	1 920,9	2 751,8	3 302,1
001.02.01.1205	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Торгово-офисное здание, заявитель - ООО "Идеал-Сибирь" по адресу: южнее жилого дома по ул. Батюшкова, 30	КТЭЦ	НТК-402	ПП-402	42:30:0212062	Торгово-офисное здание, заявитель - ООО "Идеал-Сибирь"	32	9	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	187,9	258,8	310,5
001.02.01.1207	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0102054:108, западнее жилого дома № 143а по ул. Ленина	КТЭЦ	НТК-415	ПП-415	42:30:0102054	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	44	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	903,4	1 244,0	1 492,8
001.02.01.1208	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ" по адресу: "К4" в кв. 45-46	КТЭЦ	НТК-416	ПП-416	42:30:0301046	Блок нежилых помещений "К4" (К4-1, К4-2, К4-3, К4-4, К4-5, К4-6, К4-7), заявитель - ООО "УК "СОЮЗ"	70	184	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	6 500,1	8 950,8	10 740,9
002.02.01.1210	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: ул. Косыгина, 45а	ЗСТЭЦ	НТК-423	ПП-423	42:30:0602053	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	21	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	430,2	547,4	656,9
002.02.01.1211	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: севернее нежилого здания № 34 по ш. Бызовское	ЗСТЭЦ	НТК-424	ПП-424	42:30:0605045	Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	100	313	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	13 766,2	18 956,3	22 747,6
002.02.01.1212	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: ул. М.	ЗСТЭЦ	НТК-425	ПП-425	42:30:0412021	Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра"	70	178	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	6 280,8	6 280,8	7 537,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Тореза, кадастровый номер земельного участка 42:30:0412021:896															
002.02.01.1214	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта по адресу: пр. Авиаторов, 109	ЗСТЭЦ	НТК-427	ПП-427	42:30:0603058	Здание магазина "Мария-Ра", заявитель - ООО "СибЭнерго" в одной заявке два объекта	32	23	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	479,2	609,8	731,7
002.02.01.1215	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0604056:40 по пр. Мира, квартал 15	ЗСТЭЦ	НТК-428	ПП-428	42:30:0604056	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	180,7	229,9	275,9
002.02.01.1216	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0412010:3831, восточнее МКД № 12/1 по ул. Климасенко	ЗСТЭЦ	НТК-429	ПП-429	42:30:0412010	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	40	92	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2028	2 244,2	2 855,5	3 426,6
002.02.01.1217	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ" по адресу: ул. Промстроевская, 18	ЗСТЭЦ	НТК-430	ПП-430	42:30:0414050	Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ"	50	146	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	4 301,9	5 473,8	6 568,5
002.02.01.1218	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: гараж, северо-западнее здания по ул. Тореза, 121-В	ЗСТЭЦ	НТК-431	ПП-431	42:30:0415021	Гараж, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	36	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	739,9	941,5	1 129,8
002.02.01.1219	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: МКД в границах земельного участка 42:30:0605054:85, восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов	ЗСТЭЦ	НТК-432	ПП-432	42:30:0605054	МКД восточнее жилого дома № 37 по ул. Новоселов, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	70	166	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	5 859,2	8 731,7	10 478,0
002.02.01.1220	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго" по адресу: пр. Советской Армии, 52а	ЗСТЭЦ	НТК-433	ПП-433	42:30:0412021	Нежилое здание, заявитель - ООО "СибЭнерго"	32	16	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	326,9	326,9	392,3
010.02.01.1221	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна	ЗРК	НТК-435	ПП-435	42:30:0509003	Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви	32	3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	68,8	87,6	105,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Воина по адресу: ул. Доватора, 1					Святого Мученика Иоанна Воина										
003.02.01.1222	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "ГринСити" (смена ТП, всвязи со сменой собственника, без изменения нагрузки) по адресу: Лазо, 25/4	ЦТЭЦ	НТК-436	ПП-436	42:30:0203003	Нежилое здание, заявитель - ООО "ГринСити" (смена ТП, всвязи со сменой собственника, без изменения нагрузки)	32	10	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	204,3	281,4	337,7
002.02.01.1223	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - С.В. Вагнер по адресу: Ярославская, 50А	ЗСТЭЦ	НТК-437	ПП-437	42:30:0414025	Нежилое здание, заявитель - С.В. Вагнер	32	15	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	301,1	383,2	459,8
002.02.01.1224	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Павильон (смена ТП), заявитель - Шадрин Ю.А. по адресу: Запсибовцев, 14А	ЗСТЭЦ	НТК-438	ПП-438	42:30:0605054	Павильон (смена ТП), заявитель - Шадрин Ю.А.	32	3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	55,8	59,0	70,8
002.02.01.1225	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: пр. Мира	ЗСТЭЦ	НТК-439	ПП-439	42:30:0604057	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	32	9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	180,7	248,8	298,6
010.02.01.1226	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект незавершенного строительства, заявитель - ИП Толстошеева Н.И. по адресу: Мурманская, 47 корпус-6-А	БЦК	НТК-440	ПП-440	42:30:0501004	Объект незавершенного строительства, заявитель - ИП Толстошеева Н.И.	50	44	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	1 284,4	1 768,6	2 122,3
004.02.01.1227	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: южнее Притомское, 24А корпус 1	Котельная пос. Притомский	НТК-441	ПП-441	42:30:0502057	Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР	100	99	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2030	4 337,8	5 973,2	7 167,9
004.02.01.1228	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" по адресу: Жасминная, 8	Котельная школа №43	НТК-443	ПП-443	42:30:0206038	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43"	100	136	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	5 983,8	6 666,4	7 999,7
003.02.01.1229	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В. по адресу: Суворова, 7 пом 3	ЦТЭЦ	НТК-444	ПП-444	42:30:0302016	Нежилое помещение (смена ТП), заявитель - Шемякина М.В.	32	3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	54,1	60,2	72,3
002.02.01.1230	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - ИП Глухов Д.В. по адресу: Звезда, 44А	ЗСТЭЦ	НТК-445	ПП-445	42:30:0604057	Магазин, заявитель - ИП Глухов Д.В.	32	21	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	430,2	592,4	710,9
003.02.01.1231	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЦТЭЦ	НТК-446	ПП-446	42:30:0207012	Индивидуальный жилой дом,	32	10	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	210,8	234,9	281,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казиминова Е.Л. по адресу: Медицинская, 57					заявитель - Казимиров А.В. Казиминова Е.Л.										
003.02.01.1232	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П. по адресу: Медицинская, 1А	ЦТЭЦ	НТК-447	ПП-447	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П.	32	5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	92,1	102,6	123,1
002.02.01.1233	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО по адресу: Горьковская, 29А	ЗСТЭЦ	НТК-448	ПП-448	42:30:0413006	Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО	32	31	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	638,4	711,2	853,5
002.02.01.1234	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Спортивный центр, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0602051:3652 восточнее МКД по ул. Косыгина, 3	ЗСТЭЦ	НТК-449	ПП-449	42:30:0602051	Спортивный центр, заявитель - Комитет ГиЗР	32	13	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	263,1	362,3	434,8
002.02.01.1235	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (изменение ТП), заявитель - ООО "Инком" по адресу: Косыгина, 7	ЗСТЭЦ	НТК-450	ПП-450	42:30:0602051	Нежилое помещение (изменение ТП), заявитель - ООО "Инком"	32	51	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	1 034,6	1 316,4	1 579,7
002.02.01.1236	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Микрорайон 24 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-451	ПП-451	42:30:0602050	Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР	32	52	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	1 052,9	1 339,7	1 607,6
010.02.01.1237	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К. по адресу: Разведчиков, 19А	БЦК	НТК-452	ПП-452	42:30:0506036	Нежилое здание, заявитель - Старуева Н.К.	32	8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	155,4	214,0	256,8
002.02.01.1238	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №1А,Б,В микрорайон 24	ЗСТЭЦ	НТК-453	ПП-453	42:30:0602050	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	82	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	1 670,2	1 670,2	2 004,2
002.02.01.1239	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №19А,Б,В,Г,Д,Е микрорайон 24	ЗСТЭЦ	НТК-454	ПП-454	42:30:0602050	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	50	121	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 558,2	3 764,8	4 517,7
004.02.01.1240	Строительство тепловых сетей для	Котельная	НТК-456	ПП-456	42:30:0225009	Здание школы	32	30	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	609,4	679,0	814,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37" по адресу: ул. Варшавская, 2	школа №37				(реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37"										
003.02.01.1241	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание лицея (реконструкция), заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова" по адресу: пер. Кулакова, 3	ЦТЭЦ	НТК-457	ПП-457	42:30:0302003	Здание лицея (реконструкция), заявитель - МБ НОУ "Лицей №84 им. В.А. Власова"	50	107	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	3 135,6	3 493,4	4 192,0
002.02.01.1242	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом по адресу: Северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Климасенко, 1/6	ЗСТЭЦ	НТК-458	ПП-458	42:30:0412011	Многоквартирный дом	40	102	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	2 495,1	3 302,7	3 963,3
010.02.01.1243	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом по адресу: Юго-западнее многоквартирного дома по ул. Радищева, 2	ЗРК	НТК-459	ПП-459	42:30:0505005	Многоквартирный дом	70	74	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 617,7	3 330,8	3 996,9
002.02.01.1244	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Западнее многоквартирного дома по ул. Чернышова, 10 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	НТК-473	ПП-473	42:30:0603058	Магазин (Застройщик не определен)	32	46	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	946,4	1 156,5	1 387,8
002.02.01.1245	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (ООО Кузбасс-3) по адресу: Западнее просп. Запсибовцев, 14 в Новоильинском районе (ЗУ с КН 42:30:0605054:3964)	ЗСТЭЦ	НТК-474	ПП-474	42:30:0605054	Магазин (ООО Кузбасс-3)	32	55	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	1 118,5	1 366,7	1 640,1
002.02.01.1246	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-западнее здания по ул. Горьковская, 66-Б в Заводском районе	ЗСТЭЦ	НТК-475	ПП-475	42:30:0413005	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	40	98	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 406,9	3 314,4	3 977,3
002.02.01.1247	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Юго-восточнее нежилого здания по ул. Тореза, 19 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	НТК-476	ПП-476	42:30:0412008	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	50	130	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	3 818,0	5 469,3	6 563,1
002.02.01.1248	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для оказания бытовых услуг	ЗСТЭЦ	НТК-477	ПП-477	42:30:0412011	Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик	32	2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	46,6	56,9	68,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	(Застройщик не определен) по адресу: Северо-восточнее нежилого здания по ул. 40 лет ВЛКСМ, 2-Б (ЗУ с КН 42:30:0412011:2045)					не определен)										
002.02.01.1249	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "СОЮЗ" по адресу: №1 (блок секции А,Б) Горьковская (вместо снесенного здания Горьковская, 50)	ЗСТЭЦ	НТК-478	ПП-478	42:30:0413005	МКД, заявитель - ООО "СОЮЗ"	70	195	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	6 883,1	7 282,6	8 739,2
002.02.01.1250	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (ООО Кузбасс-3) по адресу: ул. Горьковская, 27-А в Заводском районе (ЗУ с КН 42:30:0413004:35)	ЗСТЭЦ	НТК-479	ПП-479	42:30:0413004	Магазин (ООО Кузбасс-3)	32	38	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	774,3	946,2	1 135,4
002.02.01.1251	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: ул. Климасенко, 11/1 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412014:56)	ЗСТЭЦ	НТК-480	ПП-480	42:30:0412014	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	50	146	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	4 301,9	5 024,5	6 029,4
002.02.01.1252	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: ул. Тореза, 17 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412008:120)	ЗСТЭЦ	НТК-481	ПП-481	42:30:0412008	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	70	159	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	5 592,5	6 531,9	7 838,3
002.02.01.1253	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Южнее ул. Тореза, 43 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	НТК-482	ПП-482	42:30:0412009	Магазин (Застройщик не определен)	32	23	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	473,2	578,2	693,9
001.02.01.1254	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: ул. Франкфурга, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301069:85	КТЭЦ	НТК-483	ПП-483	42:30:0301069	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	16	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	316,9	387,2	464,7
003.02.01.1256	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: южнее ул. Сибиряков-Гвардейцев, 14 в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0203010:1606)	ЦТЭЦ	НТК-485	ПП-485	42:30:0203010	Магазин (Застройщик не определен)	40	92	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	2 244,2	2 742,2	3 290,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.01.1257	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.) по адресу: восточнее здания по ул. 375 км, 36-А в Куйбышевском районе (ЗУ с КН 42:30:0204088:2142)	Котельная №6	НТК-486	ПП-486	42:30:0204088	Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.)	32	21	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	430,9	526,5	631,9
001.02.01.1258	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен) по адресу: ул. Обнорского, 45-А в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1327)	КТЭЦ	НТК-487	ПП-487	42:30:0104035	Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен)	32	25	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	509,8	622,9	747,5
001.02.01.1259	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Промышленный объект (Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: южнее здания по шоссе Кузнецкое, 14, корп. 2 в Кузнецком районе (ЗУ с КН 42:30:0104035:1345)	КТЭЦ	НТК-488	ПП-488	42:30:0104035	Промышленный объект (Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	32	39	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	802,3	980,4	1 176,4
010.02.01.1260	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: восточнее здания по ул. Дузенко, 14 в Орджоникидзевском районе	ЗРК	НТК-489	ПП-489	42:30:0203010	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	70	69	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	2 416,3	3 600,8	4 321,0
010.02.01.1261	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-восточнее здания по ул. Емельяновская, 1 в Орджоникидзевском районе	ЗРК	НТК-490	ПП-490	42:30:0506031	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	200	322	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	17 860,9	23 642,0	28 370,5
010.02.01.1262	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Юго-западнее МКД по ул. Тузовского, 34 в Орджоникидзевском районе	АРК	НТК-491	ПП-491	42:30:0506037	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	50	83	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 452,1	3 120,0	3 744,1
010.02.01.1263	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Севернее ИЖС по ул. Херсонская, 13 в Орджоникидзевском районе	АРК	НТК-492	ПП-492	42:30:0506032	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	100	252	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	11 091,8	15 273,6	18 328,4
010.02.01.1264	Строительство тепловых сетей для	БЦК	НТК-493	ПП-493	42:30:0506036	Многоквартирный	100	98	Канальная	Минвата	ООО	10	2031	4 314,8	6 181,1	7 417,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Множквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Ул. Разведчиков, 17, 19 в Орджоникидзевском районе, взамен ветхого и аварийного жилья					дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)					«ЭнергоТранзит»					
001.02.01.1265	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: восточнее Кирова, 71, в границах земельного участка 42:30:0301063:1751	КТЭЦ	НТК-494	ПП-494	42:30:0301063	Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка	32	21	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	427,3	522,2	626,6
010.02.01.1266	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Множквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: восточнее ж.д. №3 по ул. Юбилейная	АРК	НТК-495	ПП-495	42:30:0507025	Множквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	32	59	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2027	1 210,3	1 478,9	1 774,7
010.02.01.1267	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Множквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Кинопрокатная, 2а	ЗРК	НТК-496	ПП-496	42:30:0505005	Множквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	70	65	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	2 304,5	3 434,2	4 121,0
004.02.01.1268	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Множквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: севернее ж.д. 45 по ул. Серпуховская	Котельная пос. Листвяги	НТК-497	ПП-497	42:30:0228015	Множквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	150	189	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2029	9 845,2	13 031,8	15 638,2
001.02.01.1269	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилой блок Л5 (заявитель - ООО "УК "Союз") по адресу: микрорайон 45-46	КТЭЦ	НТК-498	ПП-498	42:30:0301046	Нежилой блок Л5 (заявитель - ООО "УК "Союз")	50	144	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	4 234,8	4 234,8	5 081,8
001.02.01.1270	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Ленина, 103	КТЭЦ	НТК-500	ПП-500	42:30:0102014	Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка)	100	294	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	12 949,8	15 823,8	18 988,6
001.02.01.1271	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый склад (заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Зорге, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0501046:625	КТЭЦ	НТК-501	ПП-501	42:30:0501046	Проектируемый склад (заявитель - Комитет ГИЗР администрации г. Новокузнецка)	40	120	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	2 926,0	3 575,4	4 290,5
001.02.01.1272	Строительство тепловых сетей для	КТЭЦ	НТК-502	ПП-502	42:30:0301046	Общеобразователь	125	589	Канальная	Минвата	АО	01	2027	30 410,3	37 159,3	44 591,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46 (между ул. Ермакова и ул. Запорожская)					ная школа на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка)					«Кузбассэнерго»					
001.02.01.1274	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 2-х этажный подземно-надземный гараж-стоянка № 1 (заявитель - Бойко А.С.) по адресу: ул. Запорожская, 67-а	КТЭЦ	НТК-505	ПП-505	42:30:0301046	2-х этажный подземно-надземный гараж-стоянка № 1 (заявитель - Бойко А.С.)	32	13	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	266,7	325,9	391,1
002.02.01.1275	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый МКД (заявитель - ООО "СибЭнерго") по адресу: микрорайон 4-4а, ул. Косыгина; в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0605055:4545	ЗСТЭЦ	НТК-506	ПП-506	42:30:0605055	Проектируемый МКД (заявитель - ООО "СибЭнерго")	32	97	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	1 985,2	2 425,7	2 910,9
004.02.01.1276	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.) по адресу: Ташкентская, 3	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-508	ПП-508	42:30:0211012	Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.)	32	3	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2023	67,4	67,4	80,9
003.02.01.1277	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (Овчинников В.Е. Семухин А.Н.) по адресу: Строителей, 7 корпус 2	ЦТЭЦ	НТК-509	ПП-509	42:30:0301014	Нежилое здание (Овчинников В.Е. Семухин А.Н.)	32	26	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	534,6	653,3	784,0
003.02.01.1278	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (ООО "Строй-Сфера") по адресу: Спартак, 14Б-43	ЦТЭЦ	НТК-510	ПП-510	42:30:0301004	Нежилое помещение (ООО "Строй-Сфера")	32	3	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2023	64,9	64,9	77,9
003.02.01.1279	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Школа (ООО "Регионстрой") по адресу: восточнее Металлургов, 22	ЦТЭЦ	НТК-511	ПП-511	42:30:0302001	Школа (ООО "Регионстрой")	32	54	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	1 104,9	1 104,9	1 325,9
010.02.01.1280	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад реконструкция (устройство вентиляции) (МБ ДООУ "Детский сад №31") по адресу: В. Соломиной, 15А	КЦК	НТК-512	ПП-512	42:30:0202003	Детский сад реконструкция (устройство вентиляции) (МБ ДООУ "Детский сад №31")	32	46	Канальная	Минвата	Потребитель	10	2023	937,7	937,7	1 125,3
004.02.01.1282	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом (Славгородская Е.В.) по адресу: Кондомская, 16	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-514	ПП-514	42:30:0211022	Жилой дом (Славгородская Е.В.)	32	2	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	44,6	54,4	65,3
003.02.01.1283	Строительство тепловых сетей для	ЦТЭЦ	НТК-515	ПП-515	42:30:0301035	Нежилое	32	6	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2023	112,3	112,3	134,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Нежилое помещение (изменение ТП с устройством ИТП) (Молдованов И.В.) по адресу: Строителей, 45 помещение 51					помещение (изменение ТП с устройством ИТП) (Молдованов И.В.)										
010.02.01.1284	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Рожкова В.П.) по адресу: Горноспасательная, 23	КЦК	НТК-516	ПП-516	42:30:0202012	ИЖД (Рожкова В.П.)	32	2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	35,6	39,7	47,7
003.02.01.1285	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Ресторан быстрого питания (взамен временных павильонов) (АО "Новокузнецкий рынок") по адресу: Курако, 49	ЦТЭЦ	НТК-517	ПП-517	42:30:0203003	Ресторан быстрого питания (взамен временных павильонов) (АО "Новокузнецкий рынок")	32	11	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2023	215,0	215,0	258,0
003.02.01.1286	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: южнее Дузенко, 16А	ЦТЭЦ	НТК-518	ПП-518	42:30:0203010	Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР)	32	62	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	1 270,8	1 415,8	1 698,9
003.02.01.1287	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (Никитин Э.Б.) по адресу: Рудокопровая, 28 корпус 9, помещение 1	ЦТЭЦ	НТК-519	ПП-519	42:30:0303090	Нежилое помещение (Никитин Э.Б.)	32	9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	177,9	177,9	213,5
004.02.01.1289	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Тябова Т.Н.) по адресу: Учительская, 15	Котельная пос. Листвяги	НТК-522	ПП-522	42:30:0228015	ИЖД (Тябова Т.Н.)	32	5	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	111,4	136,1	163,3
003.02.01.1290	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (устройство отдельного ИТП) (ООО "ЭкоТек") по адресу: Коммунаров, 2	ЦТЭЦ	НТК-523	ПП-523	42:30:0302016	Нежилое здание (устройство отдельного ИТП) (ООО "ЭкоТек")	32	13	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2023	268,7	268,7	322,4
004.02.01.1291	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Серпуховская, 47	Котельная пос. Листвяги	НТК-524	ПП-524	42:30:0228015	Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР)	40	31	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2030	770,6	1 061,1	1 273,3
010.02.01.1292	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Мурманская, 43	БЦК	НТК-525	ПП-525	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР)	40	26	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	627,3	898,7	1 078,4
003.02.01.1294	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.) по адресу: ул. Ростовская, 4	ЦТЭЦ	НТК-527	ПП-527	42:30:0203008	Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.)	32	7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	133,7	133,7	160,4
001.02.01.1295	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Универсальный спортивный блок	КТЭЦ	НТК-535	ПП-535	42:30:0301046	Универсальный спортивный блок (заявитель -	70	268	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	9 433,1	11 017,5	13 221,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	(заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46					Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка)										
001.02.01.1296	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Корпус МРТ (заявитель - ГБУЗ ККОД) по адресу: ул. Кутузова, 25	КТЭЦ	НТК-536	ПП-536	42:30:0302051	Корпус МРТ (заявитель - ГБУЗ ККОД)	32	10	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	207,3	219,3	263,2
001.02.01.1297	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: у пересечения ул. Тольятти и пр. Дружбы, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0302065:123	КТЭЦ	НТК-537	ПП-537	42:30:0302065	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	70	225	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	7 922,7	8 826,6	10 591,9
001.02.01.1298	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс") по адресу: ул. Толмачева, 57а	КТЭЦ	НТК-538	ПП-538	42:30:0103023	Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс")	50	108	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	3 162,8	3 346,4	4 015,6
001.02.01.1299	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое здание футбольного манежа вместимостью до 1000 зрительских мест (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул. Зорге, 7а	КТЭЦ	НТК-539	ПП-539	42:30:0501045	Проектируемое здание футбольного манежа вместимостью до 1000 зрительских мест (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	200	812	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	45 058,4	50 198,7	60 238,5
001.02.01.1300	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое офисно-деловое здание (заявитель - ООО ХК "Новолекс") по адресу: ул. Ленина, 41Б	КТЭЦ	НТК-540	ПП-540	42:30:0102003	Нежилое офисно-деловое здание (заявитель - ООО ХК "Новолекс")	32	74	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	1 513,6	1 686,3	2 023,5
001.02.01.1301	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Планируемый многофункциональный жилой комплекс (заявитель - ООО "Челленджер") по адресу: ул. Тольятти, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301068:5040	КТЭЦ	НТК-541	ПП-541	42:30:0301068	Планируемый многофункциональный жилой комплекс (заявитель - ООО "Челленджер")	150	834	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	43 363,5	64 622,2	77 546,6
001.02.01.1302	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемое здание (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: юго-	КТЭЦ	НТК-542	ПП-542	42:30:0501002	Проектируемое здание (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	40	95	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2 323,9	2 589,0	3 106,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1303	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр") по адресу: ул. Кутузова, 41	КТЭЦ	НТК-543	ПП-543	42:30:0302050	Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр")	50	108	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 168,5	3 530,0	4 236,0
002.02.01.1304	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (изменение ТП с устройством отдельного ИТП), заявитель - ГБУЗ "КДКБ" по адресу: ул. Тореза, 15	ЗСТЭЦ	НТК-555	ПП-555	42:30:0412008	Нежилое помещение (изменение ТП с устройством отдельного ИТП), заявитель - ГБУЗ "КДКБ"	32	51	Канальная	Минвата	Потребитель	02	2023	1 046,9	1 046,9	1 256,3
004.02.01.1305	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: КНС №504 (устройство вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал" по адресу: ул. О.Дундича, 3	Котельная пос. Притомский	НТК-556	ПП-556	42:30:0000000	КНС №504 (устройство вентиляции), заявитель - ООО "Водоканал"	32	8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2023	155,6	155,6	186,7
003.02.01.1306	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые помещения, заявитель - ООО "ТехноИндустрия" по адресу: пр. Строителей, 7 пом. 2,4	ЦТЭЦ	НТК-557	ПП-557	42:30:0301014	Нежилые помещения, заявитель - ООО "ТехноИндустрия"	32	38	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2023	774,3	774,3	929,2
010.02.01.1307	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника на 200 посещений в смену, заявитель - Министерство строительства Кузбасса по адресу: ул. День Шахтера, 14	АРК	НТК-558	ПП-558	42:30:0507025	Поликлиника на 200 посещений в смену, заявитель - Министерство строительства Кузбасса	40	94	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	2 303,0	2 436,7	2 924,1
003.02.01.1308	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - Гюлебак Н.П. по адресу: ул. Транспортная (42:30:0302056:4736)	ЦТЭЦ	НТК-559	ПП-559	42:30:0302056	Магазин, заявитель - Гюлебак Н.П.	70	218	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	7 689,3	8 135,6	9 762,7
010.02.01.1309	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Димитрова (42:30:0202008:370)	КЦК	НТК-560	ПП-560	42:30:0202008	Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР	50	73	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	2 151,0	2 396,3	2 875,6
010.02.01.1310	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "Торговый дом "Домостроительный комбинат" по адресу: ул. Пархоменко	ЗРК	НТК-561	ПП-561	42:30:0505020	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "Торговый дом "Домостроительный комбинат"	50	46	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	1 350,8	1 788,0	2 145,6
003.02.01.1311	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "МеталлПРОМ" по адресу: Строителей, 1 корпус 4	ЦТЭЦ	НТК-562	ПП-562	42:30:0301014	Нежилое здание, заявитель - ООО "МеталлПРОМ"	32	40	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2023	817,4	817,4	980,8
002.02.01.1313	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД,	ЗСТЭЦ	НТК-564	ПП-564	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им.	40	111	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	2 721,0	2 721,0	3 265,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №8 (стр) Березовая роща, 14					А.В. Косилова										
002.02.01.1317	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 А,Б (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-568	ПП-568	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	93	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	2 288,6	2 288,6	2 746,4
002.02.01.1318	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 В,Г (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-569	ПП-569	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	93	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	2 280,0	2 280,0	2 736,0
002.02.01.1319	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 А (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-570	ПП-570	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	65	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	1 325,0	1 325,0	1 590,0
002.02.01.1320	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Б,В,Г,Д (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-571	ПП-571	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	70 100 125 70	90 200 100 40	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	18 543,0	19 554,8	23 465,7
002.02.01.1321	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Е (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	НТК-572	ПП-572	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	64	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 310,4	1 386,4	1 663,7
010.02.01.1323	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Храмовой комплекс святого благочинного князя Александра , заявитель - Местная религиозная организация православный Приход храма святой великомученицы Екатерины по адресу: ул. 1 Мая, 11	КЦК	НТК-574	ПП-574	42:30:0202008	Храмовой комплекс святого благочинного князя Александра , заявитель - Местная религиозная организация православный Приход храма святой великомученицы Екатерины	80 50	83 42	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	4 744,6	5 020,0	6 024,0
010.02.01.1324	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: юго-западнее МКД ул. Зыряновская, 68	ЗРК	НТК-575	ПП-575	42:30:0505008	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	50	42	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 239,0	1 310,9	1 573,0
004.02.01.1325	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Левашова, 3	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-576	ПП-576	42:30:0306085	Магазин, заявитель - Комитет ГиЗР	70	57	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	2 002,5	2 231,0	2 677,2
003.02.01.1326	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЦТЭЦ	НТК-577	ПП-577	42:30:0301069	Нежилое здание (магазин),	32	61	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2024	1 242,2	1 314,3	1 577,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Нежилое здание (магазин), заявитель - Зиновьева О.С. по адресу: ул. Кирова, 2Б					заявитель - Зиновьева О.С.										
002.02.01.1327	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Встроенное нежилое помещение, заявитель - Агапова Н.С. по адресу: Авиаторов, 57 пом. 141	ЗСТЭЦ	НТК-578	ПП-578	42:30:0604057	Встроенное нежилое помещение, заявитель - Агапова Н.С.	32	2	Канальная	Минвата	Потребитель	02	2024	46,5	49,2	59,0
002.02.01.1328	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" по адресу: ул. Клименко, 12А пом. 1	ЗСТЭЦ	НТК-579	ПП-579	42:30:0412020	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ"	32	72	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 461,4	1 546,2	1 855,5
001.02.01.1329	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар") по адресу: пр. Октябрьский, 65	КТЭЦ	НТК-581	ПП-581	42:30:0302073	Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар")	32	41	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	843,2	892,1	1 070,5
001.02.01.1330	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание офиса (заявитель - ИП) по адресу: ул. Грдины, 35	КТЭЦ	НТК-582	ПП-582	42:30:0302071	Здание офиса (заявитель - ИП)	32	38	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	774,3	862,7	1 035,2
001.02.01.1331	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Братьев Сизых, 4а	КТЭЦ	НТК-583	ПП-583	42:30:0501012	Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ)	32	20	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	404,4	427,9	513,4
001.02.01.1334	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственный цех (заявитель - ФЛ) по адресу: пр. Ферросплавный, 15 корп. 4	КТЭЦ	НТК-587	ПП-587	42:30:0104071	Производственный цех (заявитель - ФЛ)	32	14	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	292,5	309,5	371,4
001.02.01.1335	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание- магазин (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Обнорского, 37а	КТЭЦ	НТК-588	ПП-588	42:30:0102034	Нежилое здание-магазин (заявитель - ФЛ)	32	3	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	55,3	61,6	73,9
001.02.01.1337	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект производственно-складского назначения по адресу: ул. Ленина, 156	КТЭЦ	НТК-590	ПП-590	42:30:0104035	Объект производственно-складского назначения	32	91	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	1 850,3	2 161,0	2 593,3
001.02.01.1338	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Пристроенное нежилое здание по адресу: ул. Братьев Сизых, 16а	КТЭЦ	НТК-591	ПП-591	42:30:0501005	Пристроенное нежилое здание	32	16	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	327,7	382,7	459,2
001.02.01.1339	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225") по адресу: ул. Транспортная, 57а	КТЭЦ	НТК-592	ПП-592	42:30:0212057	Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225")	50	139	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	4 075,4	4 759,9	5 711,9
004.02.01.1340	Строительство тепловых сетей для	Котельная	НТК-593	ПП-593	42:30:0306014	Индивидуальный	32	6	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	117,6	124,4	149,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Ширинов Б.Г. по адресу: ул. Орлова, 31 (стр)	№1 п. Абагур-Лесной				жилой дом, заявитель - Ширинов Б.Г.										
003.02.01.1341	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж и КПП, блок мастерских, заявитель - Муниципальное казенное предприятие города Новокузнецка "Дороги Новокузнецка" по адресу: Пионерский, 11 корп. 1, корп. 4	ЦТЭЦ	НТК-594	ПП-594	42:30:0301029	Гараж и КПП, блок мастерских, заявитель - Муниципальное казенное предприятие города Новокузнецка "Дороги Новокузнецка"	32	68	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	1 393,8	1 474,7	1 769,7
002.02.01.1342	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: микрорайон 14-14а, ул. Рокоссовского	ЗСТЭЦ	НТК-595	ПП-595	42:30:0604057	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет "ГиЗР"	70	183	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	6 442,1	7 524,2	9 029,1
003.02.01.1343	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция торговых площадей торгового павильон "Ноградский", заявитель - Сукиасян Г.Е. по адресу: ул. Ноградская, 4А	ЦТЭЦ	НТК-596	ПП-596	42:30:0301044	Реконструкция торговых площадей торгового павильон "Ноградский", заявитель - Сукиасян Г.Е.	32	13	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	266,7	282,2	338,6
004.02.01.1344	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые помещения, заявитель - Наседкин А.В. по адресу: ул. 375 км, 32 корпус 7 помещение 1,2	котельная №6	НТК-597	ПП-597	42:30:0204088	Нежилые помещения, заявитель - Наседкин А.В.	50	46	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	1 346,5	1 424,7	1 709,6
003.02.01.1345	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые помещения (вернутся к стоякам МКД), заявитель - Еремеева Н.А. по адресу: №208,209,210 по ул. Белана, 5	ЦТЭЦ	НТК-598	ПП-598	42:30:0301042	Нежилые помещения (вернутся к стоякам МКД), заявитель - Еремеева Н.А.	32	10	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	206,3	218,2	261,9
003.02.01.1346	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: нежилые здания, заявитель - ИП Бенчук А.М. по адресу: ул. ДОЗ, 19-А корпус 1,2	ЦТЭЦ	НТК-599	ПП-599	42:30:0303096	нежилые здания, заявитель - ИП Бенчук А.М.	32	32	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	662,5	701,0	841,1
002.02.01.1347	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: Заводской район, квартал 6А (Горьковская, 6б)	ЗСТЭЦ	НТК-600	ПП-600	42:30:0413007	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет "ГиЗР"	40	98	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	2 405,5	2 679,9	3 215,9
004.02.01.1348	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	Котельная ОРК	НТК-601	ПП-601	42:09:2509001	Индивидуальный жилой дом,	32	13	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	258,1	287,6	345,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Воронов Е.Е. по адресу: ул. Боровая, 50	«Таргай»				заявитель - Воронов Е.Е.										
003.02.01.1349	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Выставочный центр, заявитель - ООО "Тихая гавань" по адресу: Орджоникидзе, 14Б	ЦТЭЦ	НТК-602	ПП-602	42:30:0301011	Выставочный центр, заявитель - ООО "Тихая гавань"	32	43	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	867,2	917,5	1 101,0
002.02.01.1350	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: №16Б блок секции Г,Д (кв.14-14а)	ЗСТЭЦ	НТК-603	ПП-603	42:30:0604057	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	40	99	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	2 422,0	2 698,3	3 237,9
002.02.01.1351	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: №16Б блок секции А,Б,В (кв. 14-14а)	ЗСТЭЦ	НТК-604	ПП-604	42:30:0604057	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	50	118	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 471,7	3 867,7	4 641,2
004.02.01.1352	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (магазин), заявитель - ООО "МАГ напитков" по адресу: ул. Дорстроевская, 6 корпус 1	Котельная пос. Притомский	НТК-605	ПП-605	42:30:0502058	Нежилое здание (магазин), заявитель - ООО "МАГ напитков"	32	30	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2026	610,9	713,5	856,2
003.02.01.1353	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов", заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка по адресу: пр. Строителей, 24	ЦТЭЦ	НТК-606	ПП-606	42:30:0301026	Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов", заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка	200	872	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	48 354,3	56 476,4	67 771,7
003.02.01.1354	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника №5, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: Орджоникидзе, 32А	ЦТЭЦ	НТК-607	ПП-607	42:30:0301031	Поликлиника №5, заявитель - Комитет "ГиЗР"	50	131	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2026	3 838,8	4 483,6	5 380,3
003.02.01.1355	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - Спицын В.И. по адресу: ул. Рудокопровая, 28 корпус 9 помещение 2	ЦТЭЦ	НТК-608	ПП-608	42:30:0303090	Нежилое помещение, заявитель - Спицын В.И.	32	13	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	258,1	273,1	327,7
003.02.01.1356	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов" (КАССОВЫЙ ЗАЛ),	ЦТЭЦ	НТК-609	ПП-609	42:30:0301026	Нежилое здание "Арена Кузнецких металлургов" (КАССОВЫЙ	32	55	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	1 115,5	1 180,2	1 416,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка по адресу: пр. Строителей, 24А					ЗАЛ), заявитель - Комитет по физической культуре, спорту и туризму администрации города Новокузнецка										
010.02.01.1357	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: Зыряновская, 70	ЗРК	НТК-610	ПП-610	42:30:0505008	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	50	46	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	1 350,8	1 504,9	1 805,9
004.02.01.1358	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: ул. Левашова, 3	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	НТК-611	ПП-611	42:30:0306085	Магазин, заявитель - ООО "Мария-Ра"	32	14	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	292,5	309,5	371,4
003.02.01.1359	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ООО "АМКапитал" по адресу: Рудокопровая, 22А	ЦТЭЦ	НТК-612	ПП-612	42:30:0303094	Нежилое здание, заявитель - ООО "АМКапитал"	32	82	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	1 675,9	1 773,2	2 127,9
003.02.01.1360	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК" Западно-Сибирский филиал, Вагонный участок Новокузнецк по адресу: ул. Транспортная, 2 корпус 3,4,5,6,7,18,19,16	ЦТЭЦ	НТК-614	ПП-614	42:30:0302056	Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК" Западно-Сибирский филиал, Вагонный участок Новокузнецк	125	549	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	28 346,9	34 637,9	41 565,5
010.02.01.1361	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: пр-д Сусанина, 7 (стр)	АРК	НТК-616	ПП-616	42:30:0507025	ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР"	32	7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	133,9	156,4	187,7
002.02.01.1362	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Пирожок А.В. по адресу: ул. Климасенко, 11 корпус 6А	ЗСТЭЦ	НТК-617	ПП-617	42:30:0412014	Нежилое здание, заявитель - Пирожок А.В.	32	210	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 643,6	3 087,7	3 705,2
004.02.01.1363	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖС, заявитель - Загидуллин Ф.А. по адресу: ул. Поссоветская, 7А	Котельная пос. Листвяги	НТК-618	ПП-618	42:30:0228009	ИЖС, заявитель - Загидуллин Ф.А.	32	5	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	93,2	103,8	124,6
002.02.01.1364	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: ул. Косыгина квартал 4-4А	ЗСТЭЦ	НТК-619	ПП-619	42:30:0605055	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет "ГиЗР"	70	165	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	5 831,5	6 811,1	8 173,3
003.02.01.1365	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (магазин),	ЦТЭЦ	НТК-620	ПП-620	42:30:0301069	Нежилое здание (магазин), заявитель -	32	61	Канальная	Минвата	Потребитель	03	2024	1 242,2	1 314,3	1 577,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	заявитель - Зиновьева О.С. по адресу: ул. Кирова, 2Б					Зиновьева О.С.										
002.02.01.1366	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №20 (стр) со встроенно-пристроенным блоком обслуживания Новоильинский район (Березовая роща)	ЗСТЭЦ	НТК-621	ПП-621	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	70	143	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	5 035,4	5 327,7	6 393,2
002.02.01.1367	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: №7 (А, Б) Ярославская	ЗСТЭЦ	НТК-622	ПП-622	42:30:0413003	МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК"	40	99	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	2 426,3	2 567,1	3 080,6
002.02.01.1368	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК" по адресу: №45 Горьковская	ЗСТЭЦ	НТК-623	ПП-623	42:30:0413006	МКД, заявитель - ООО "ТД "ДСК"	125	24	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 213,1	1 283,6	1 540,3
004.02.01.1369	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Сотников И.А. по адресу: ул. Мостовая, 15А	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	НТК-624	ПП-624	42:30:0211022	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Сотников И.А.	32	80	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	570,1	603,2	723,8
002.02.01.1370	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Климасенко, 4 корпус 1	ЗСТЭЦ	НТК-625	ПП-625	42:30:0412011	Нежилое здание	32	5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	101,0	106,8	128,2
002.02.01.1371	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Климасенко, 4 корпус 2	ЗСТЭЦ	НТК-626	ПП-626	42:30:0412011	Нежилое здание	32	5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	101,0	106,8	128,2
002.02.01.1372	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кардиоцентр по адресу:	ЗСТЭЦ	НТК-627	ПП-627	42:30:0412015	Кардиоцентр	200	855	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	47 411,1	57 933,2	69 519,8
002.02.01.1373	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	ЗСТЭЦ	ТК-11/1	граница земельного участка	42:30:0412016	Футбольный манеж	100	190	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023	4 665,4	4 665,4	5 598,5
003.02.01.1374	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые здания ООО "Хлеб" по адресу: г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Вокзальная, 65	ЦТЭЦ	ТК-15/5	граница земельного участка	42:30:0207051	Нежилые здания ООО "Хлеб"	150 70 32	355 34 139	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	03	2023	11 295,4	11 295,4	13 554,5
001.02.01.1376	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: г. Новокузнецк, Кузнецкий район, квартал 45-46	КТЭЦ	-	-	42:30:0301046	МКД	100	334	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2023	7 582,3	7 582,3	9 098,8
Итого по ЕТО								7 120,1				01		271 206,7	333 122,7	399 747,2
								13 598,2				02		467 992,3	582 951,3	699 541,6
								5 935,0				03		194 372,3	230 336,7	276 404,0
								1 005,4				04		35 674,0	45 053,8	54 064,6
								4 520,8				10		202 514,5	279 385,4	335 262,4

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
								998,8				XXX		50 750,0	63 502,5	76 203,0
								33 178,3				Всего		1 222 509,7	1 534 352,4	1 841 222,8

6.2.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Для покрытия перспективной тепловой нагрузки, заявленной Заказчиками объектов нового строительства, и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением пропускной способности трубопроводов существующих тепловых сетей:

- В зоне действия КТЭЦ (ЕТО №01) капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 396 923,2 тыс. руб. в ценах 2023 г. без НДС.
- В зоне действия ЗСТЭЦ (ЕТО №02) капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 21 674,9 тыс. руб. в ценах 2023 г. без НДС.
- В зоне действия ЦТЭЦ (ЕТО №03) капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 283 225,4 тыс. руб. в ценах 2023 г. без НДС.
- В зоне действия котельных ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04) капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 4 835,6 тыс. руб. в ценах 2023 г. без НДС.
- В зоне действия котельных ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10) капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 56 257,6 тыс. руб. в ценах 2023 г. без НДС.

Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов, представлены в таблице 6.2. Общие капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по

реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 784 727,3 тыс. руб. в ценах 2023 г. без НДС. Стоит отметить, что при последующих актуализациях схемы теплоснабжения г. Новокузнецка возможна корректировка сроков реализации мероприятий в зависимости от изменения фактического прироста тепловых нагрузок.

На рисунках ниже приведены пьезометрические графики перспективных гидравлических режимов в зонах, которые в главе 4 были определены как зоны с недостаточным располагаемым напором.

Таблица 6.2 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.04.4001	Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко 1 Этап (600м), СМР	ЗРК (Пархоменко, 110)	ТК-4 Дузенко	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	500	600	600,0	Надземная	Минвата	2029	28 226,9	37 363,3	44 836,0
010.02.04.4056	Реконструкция с увеличением диаметра ЗРК (ул. Пархоменко, 110) - врезка 1 - врезка 3 - ТК- 4 Дузенко 2 Этап (596м), СМР	ЗРК (Пархоменко, 110)	ТК-4 Дузенко	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	500	600	596,0	Надземная	Минвата	2030	28 030,7	38 598,8	46 318,5
003.02.04.4004	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-3 Вокзальная -ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная (Этап: ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Вокзальная), СМР	ТК-5 Вокзальная	ТК-7 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	300	400	259,5	Надземная Канальная	Минвата	2023	12 803,9	12 803,9	15 364,7
003.02.04.4005	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-7 Вокзальная -ТК-8 - ТК-9 Вокзальная, СМР	ТК-7 Вокзальная	ТК-9 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	250	400	131,6	Канальная	Минвата	2028	6 787,0	8 635,8	10 363,0
003.02.04.4006	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра ТК-10 Вокзальная - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15Б - ТК-15 Вокзальная, СМР	ТК-10 Вокзальная	ТК-15 Вокзальная	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	250	300	666,7	Канальная	Минвата	2029	22 693,0	30 038,2	36 045,8
003.02.04.4009	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 Строителей)), СМР	ТК-8 Курако	ТК-1 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	141,0	Канальная	Минвата	2025	8 759,7	9 759,0	11 710,8
003.02.04.4010	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (1 этап ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей (участок ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 Строителей)), СМР	ТК-1 Строителей	ТК-3 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	271,0	Канальная	Минвата	2026	16 059,2	18 756,6	22 507,9
003.02.04.4011	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 - ТК-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей, (2 этап ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей (участок ТК-3 - ТК-4 - ТК-5 Строителей)), СМР	ТК-3 Строителей	ТК-5 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	276,0	Канальная	Минвата	2026	15 634,8	18 260,9	21 913,1
003.02.04.4012	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (ТК-1' - пристроен) - К-3 -	ТК-5 Строителей	ТК-7 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	294,0	Канальная	Минвата	2027	15 918,9	19 451,9	23 342,2

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	TK-1 - TK-2 - TK-3 - TK-4 - TK-5 - TK-6 - TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей, (2 этап TK-3 - TK-4 - TK-5 - TK-6 - TK-7 Строителей (участок TK-5 - TK-6 - TK-7 Строителей)), СМР														
003.02.04.4013	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (TK-1' - пристроен) - К-3 - TK-1 - TK-2 - TK-3 - TK-4 - TK-5 - TK-6 - TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей, (3 этап TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 Строителей (участок TK-7 - TK-8 - TK-9 Строителей)), СМР	TK-7 Строителей	TK-9 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	217,0	Канальная	Минвата	2027	12 330,6	15 067,1	18 080,6
003.02.04.4057	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (TK-1' - пристроен) - К-3 - TK-1 - TK-2 - TK-3 - TK-4 - TK-5 - TK-6 - TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей, (3 этап TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 Строителей (участок TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 Строителей)), СМР	TK-9 Строителей	TK-12 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	367,0	Канальная	Минвата	2028	20 026,9	25 482,2	30 578,7
003.02.04.4058	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (TK-1' - пристроен) - К-3 - TK-1 - TK-2 - TK-3 - TK-4 - TK-5 - TK-6 - TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей (4 этап TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 Строителей), СМР	TK-12 Строителей	TK-15 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	423,0	Канальная	Минвата	2029	22 753,5	30 118,3	36 142,0
003.02.04.4059	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (TK-1' - пристроен) - К-3 - TK-1 - TK-2 - TK-3 - TK-4 - TK-5 - TK-6 - TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей (5 этап TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей (участок TK-15 - TK-16 - TK-17 Строителей))), СМР	TK-15 Строителей	TK-17 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	289,0	Канальная	Минвата	2030	16 536,5	22 771,1	27 325,4
003.02.04.4060	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако (TK-1' - пристроен) - К-3 - TK-1 - TK-2 - TK-3 - TK-4 - TK-5 - TK-6 - TK-7 - TK-8 - TK-9 - TK-10 - TK-11 - TK-12 - TK-13 - TK-14 - TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей (5 этап TK-15 - TK-16 - TK-17 - TK-18 Строителей (участок TK-17 - TK-18 Строителей)), СМР	TK-17 Строителей	TK-18 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	144,0	Канальная	Минвата	2031	7 920,5	11 346,2	13 615,4
003.02.04.4014	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ, 17Б)-К-18/4 ДОЗ, проектирование	ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б)	К-18/4 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	300	98,0	Канальная	Минвата	2031	246,6	353,3	424,0
003.02.04.4015	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра			ЦТЭЦ	ООО	03						2031	3 723,3	5 333,7	6 400,5

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ, 17Б)-К-18/4 ДОЗ, СМР				«ЭнергоТранзит»										
003.02.04.4016	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра К-18/4 ДОЗ - К-18/5 - К-18/6 ДОЗ; К-18/4 ДОЗ - К-18/17 ДОЗ, проектирование	К-18/4 ДОЗ	К-18/17 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	150	200	248,0	Канальная	Минвата	2031	560,2	802,6	963,1
003.02.04.4018	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-5 Колхозный - ТК-6 (пересечение с ул. Орджоникидзе) - ТК-9 Орджоникидзе, проектирование	ТК-5 Колхозный	ТК-9 Орджоникидзе	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	200	250	340,0	Канальная	Минвата	2031	675,5	967,6	1 161,2
001.02.04.4031	Реконструкция теплотрассы от НО-18 до НО-23 по ул. Народная с ОТ 1Ду700 мм на ПТ 1Ду1200 протяженностью 852,5 м	НО-18	НО-23	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	1200	852,5	Надземная	Минвата	2023	162 581,5	162 581,5	195 097,8
001.02.04.4032	Перекладка участка от ТК-11 Кирова до ТК-1 Тольятти	ТК-11 Кирова	ТК-1 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	800	234,0	Канальная	Минвата	2023	32 745,4	32 745,4	39 294,5
001.02.04.4033	Перекладка участка от ТК-1 Тольятти до ТК-2 Тольятти	ТК-1 Тольятти	ТК-2 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	800	294,0	Канальная	Минвата	2023	43 588,8	43 588,8	52 306,5
001.02.04.4034	Перекладка участка от ТК-2 Тольятти до ТК-3 Тольятти	ТК-2 Тольятти	ТК-3 Тольятти	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	700	800	323,0	Канальная	Минвата	2023	60 200,7	60 200,7	72 240,8
002.02.04.4036	Вынос тепловой сети 2Ду200мм протяженностью 101м по трассе с территории Футбольного манежа г. Новокузнецк	-	-	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	200	200	202,0	Канальная	Минвата	2022-2023	9 292,8	9 292,8	11 151,4
002.02.04.4037	Реконструкция участка от ТК-III-16 до ТК-11/1 по ул. Тореза с 2Ду200мм на 2Ду250мм, протяженностью 64м по каналу	ТК-III-16	ТК-11/1	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	200	250	128,0	Канальная	Минвата	2022-2023	8 503,3	8 503,3	10 204,0
003.02.04.4038	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5), проектирование	т. А	наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5)	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	300	400	1808	Надземная	Минвата	2025	5 409,4	6 026,5	7 231,8
003.02.04.4052	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 1 этап, СМР			ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03					Минвата	2025	19 231,0	21 424,9	25 709,9
003.02.04.4053	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 2 этап, СМР			ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03					Минвата	2026	19 077,4	22 281,9	26 738,2
003.02.04.4054	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 3 этап, СМР			ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03					Минвата	2027	18 964,3	23 173,1	27 807,8
003.02.04.4055	Реконструкция тепловых сетей т. А (смена типа прокладки) - наружная стена ЦТП-5 (Промышленная, 5) 4 этап, СМР			ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03					Минвата	2028	18 940,7	24 100,1	28 920,1
003.02.04.4039	Реконструкция тепловой сети ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование	ТК-15	ТК-15/5	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	150-100-80	200	452	Канальная	Минвата	2023	1 190,2	1 190,2	1 428,2
003.02.04.4051	Реконструкция тепловой сети ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, СМР			ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03					100-50	100-50	236-216	Минвата	2024
002.02.04.4040	Строительство тепловой сети для подключения к	ТК-11/1	ТК-11/2	ЗСТЭЦ	ООО	02	100	150	102	Канальная	Минвата	2023-	3 682,9	3 884,1	4 660,9

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М.Тореза, 22б)				«ЭнергоТранзит»			50	24			2024			
001.02.04.4042	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до ТК-2 Кутузова	ТК-1 Кузнецова	ТК-2 Кутузова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	200	250	1432,0	Канальная	Минвата	2024	32 975,9	34 890,0	41 868,0
001.02.04.4043	Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова	ТК-3а Кирова	ТК-4 Кирова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	800	1000	264,0	Канальная	Минвата	2025	23 077,3	25 710,0	30 852,0
001.02.04.4044	Перекладка участка от К-7 Павловского до УТ-1 Кузнецкстроевский	К-7 Павловского	УТ-1 Кузнецкстроевский (кв. 43)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	250	300	632,0	Канальная	Минвата	2026	28 134,3	32 860,0	39 432,0
001.02.04.4045	Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до К-3 Кутузова	ТК-1 Кузнецова	К-3 Кутузова	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	300	350	912,0	Канальная	Минвата	2027	32 579,5	39 810,0	47 772,0
001.02.04.4046	Перекладка участка от ж/д по пр. Дружбы 45 до К-4	ж/д по ул. Дружбы 45	К-4 (кв. 71-72)	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	200	250	806,0	Канальная	Минвата	2028	19 616,5	24 960,0	29 952,0
002.02.04.4057	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективного потребителя по адресу: ул. Климасенко, 11, корпус 6А	ответвление на ж.д. ул. Климасенко, 11/6 ИТП-1	УТ-1	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	70	80	4,6 14	Подвальная Канальная	Минвата	2032	195,9	291,9	350,3
004.02.04.4058	Реконструкция тепловых сетей для подключения перспективного потребителя по адресу: ул. Мостовая, 15А	наружная стена здания котельной	ТК-8	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Энерготранзит»	04	100	125	316,0	Канальная	Минвата	2032	4 835,6	7 206,2	8 647,4
Итого по ЕТО						01			5 749,5				396 923,2	420 221,9	504 266,2
						02			474,6				21 674,9	21 972,1	26 366,6
						03			6 877,8				283 225,4	346 113,1	415 335,7
						04			316,0				4 835,6	7 206,2	8 647,4
						10			1 196,0				56 257,6	75 962,1	91 154,5
						Всего			14 613,9				784 727,3	899 969,4	1 079 963,3

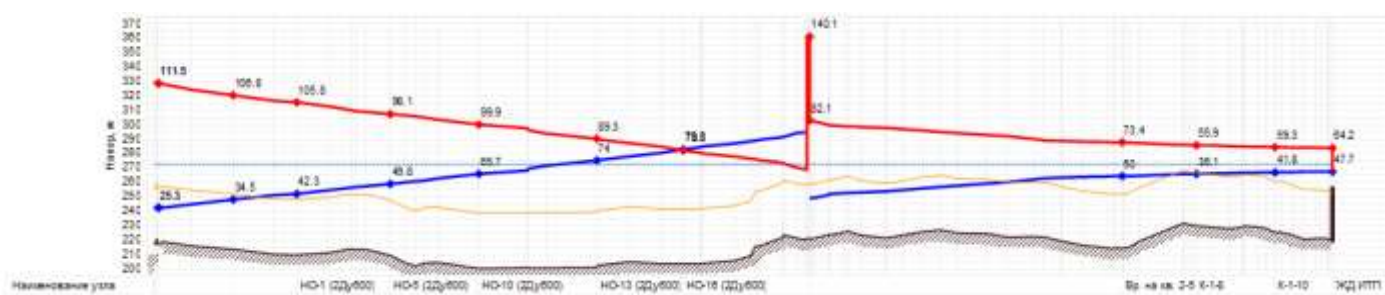
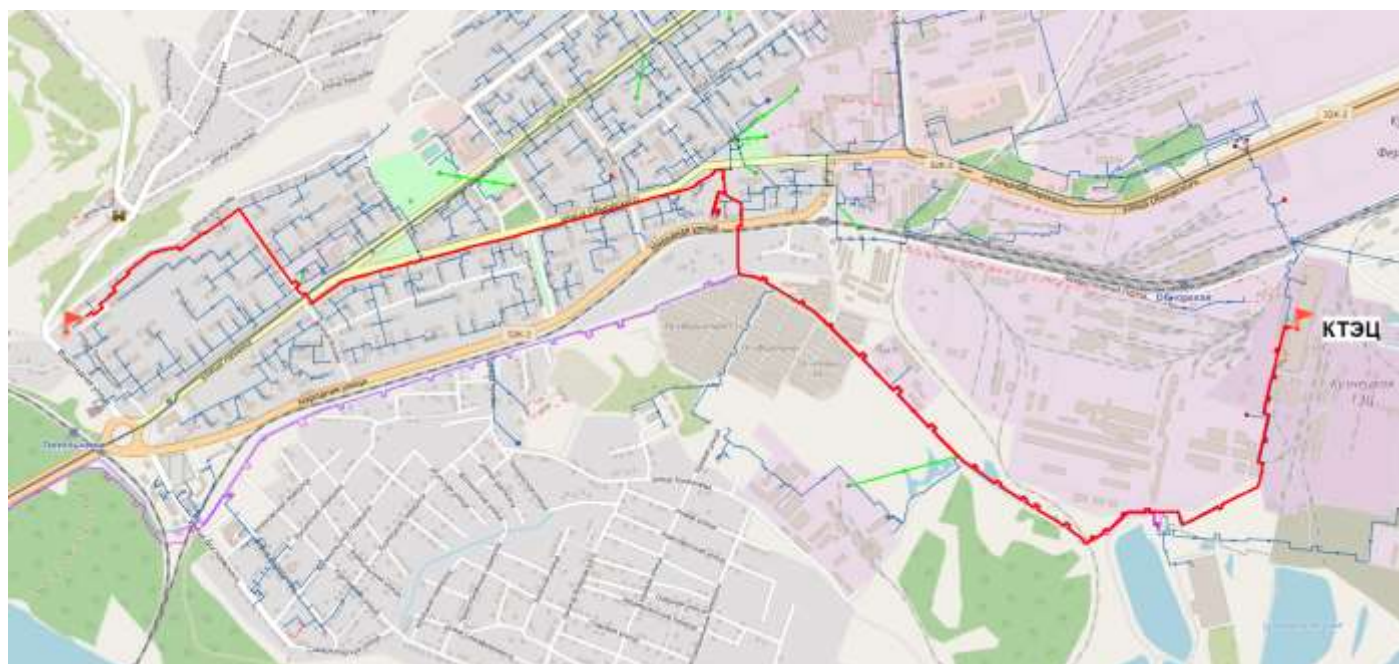


Рисунок 6.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

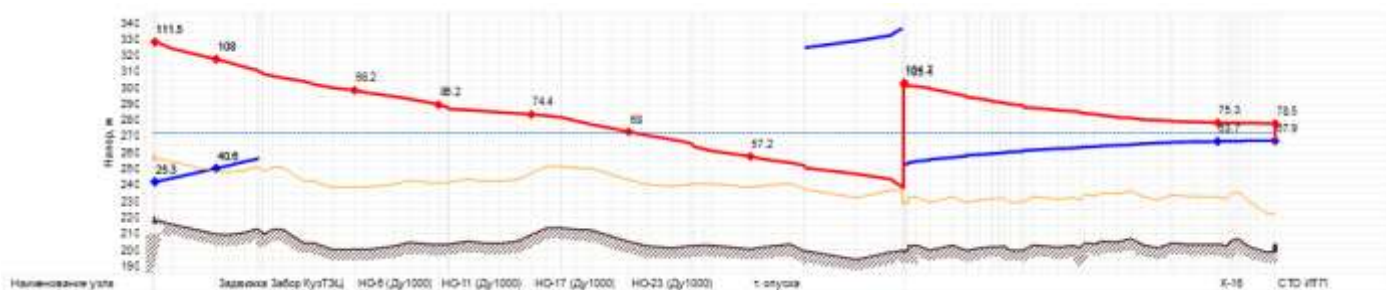
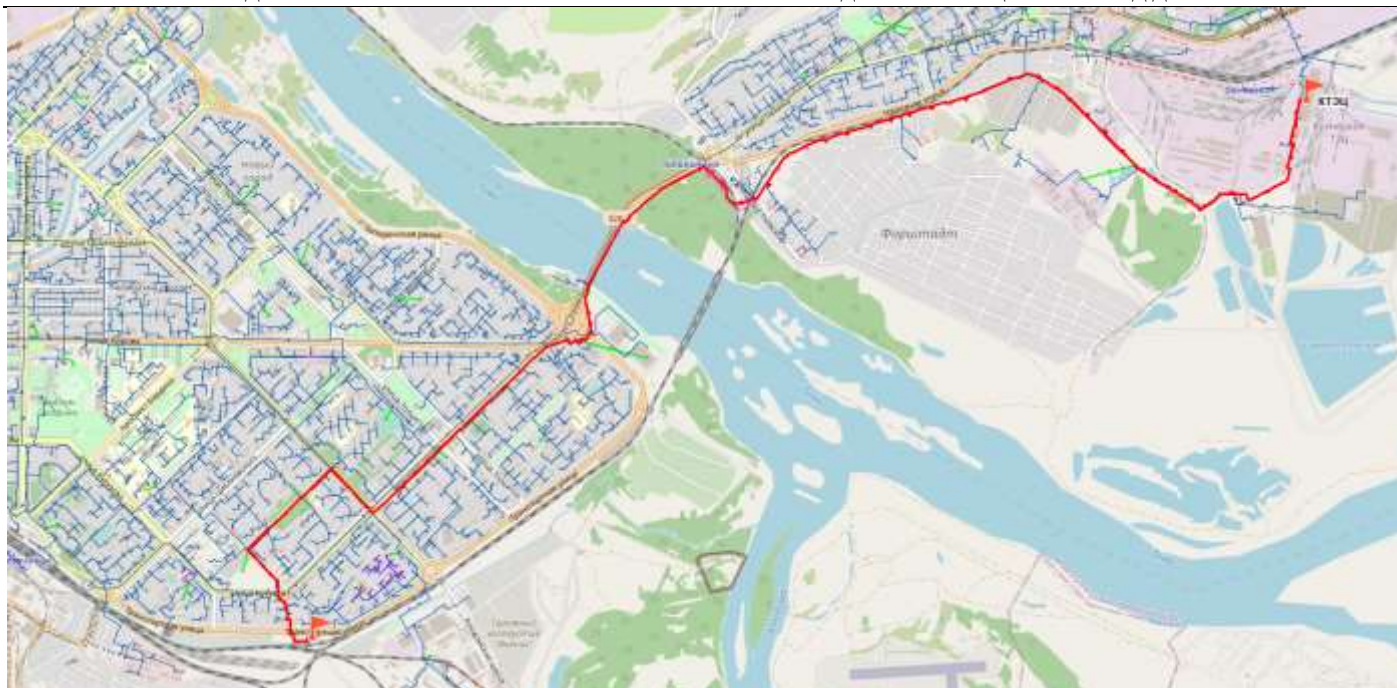


Рисунок 6.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

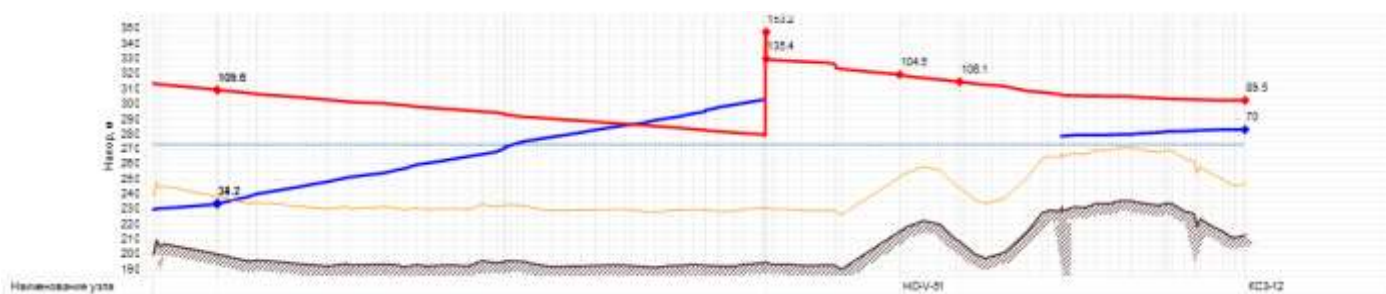


Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

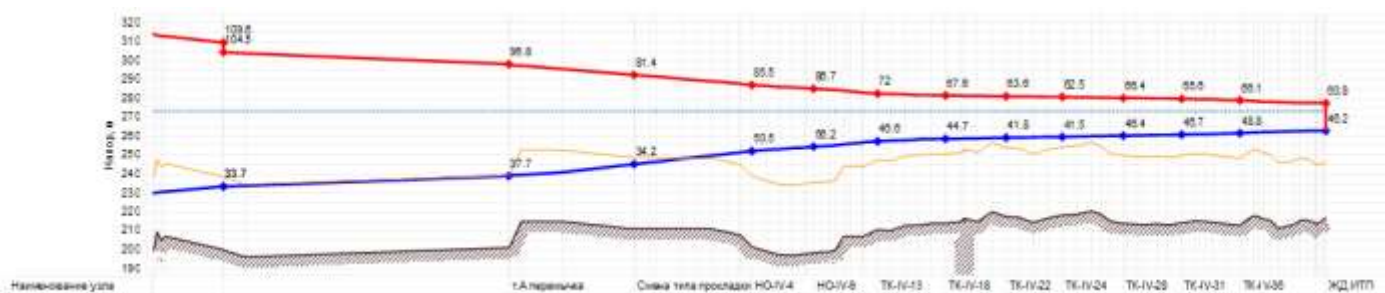
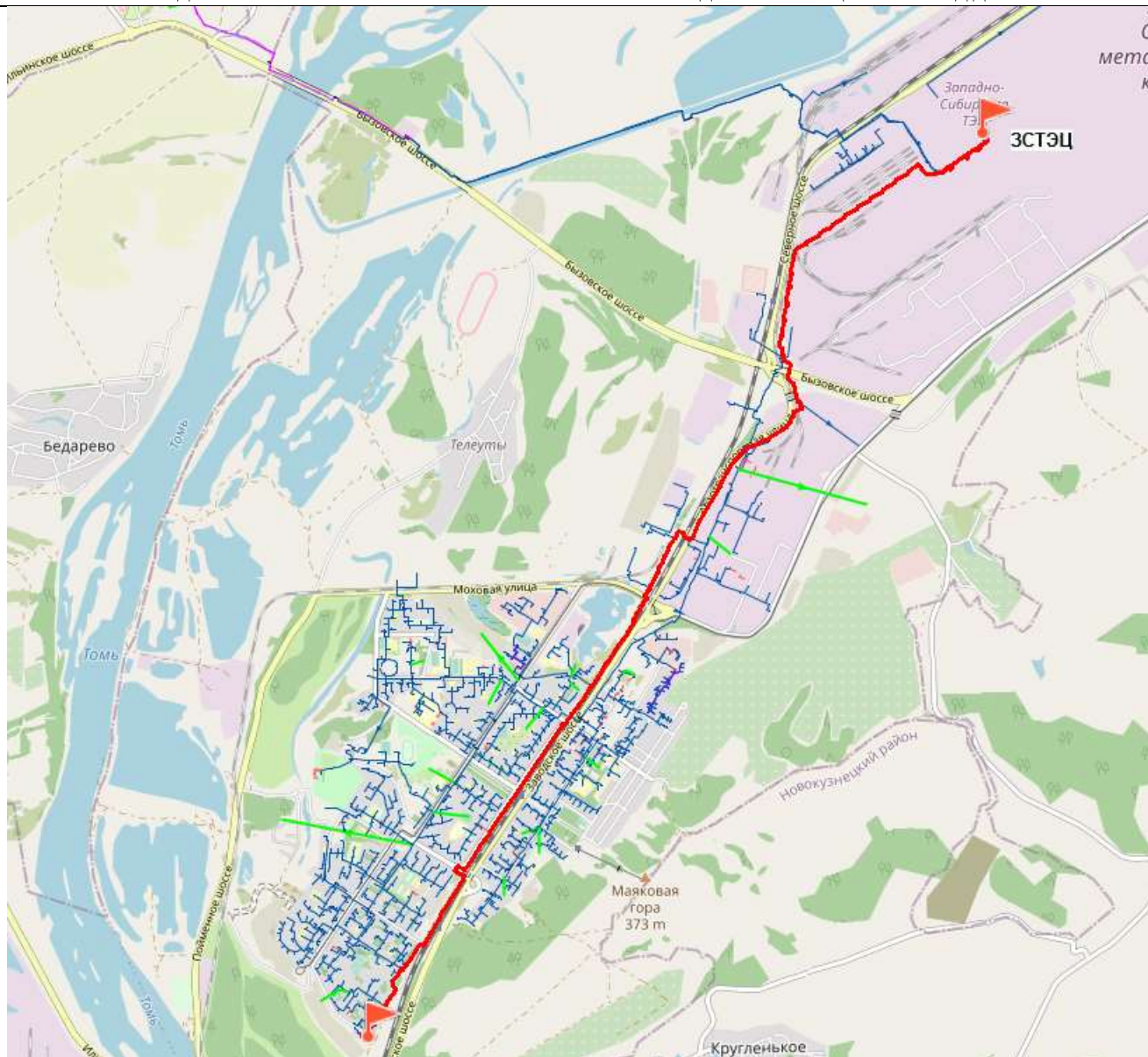


Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

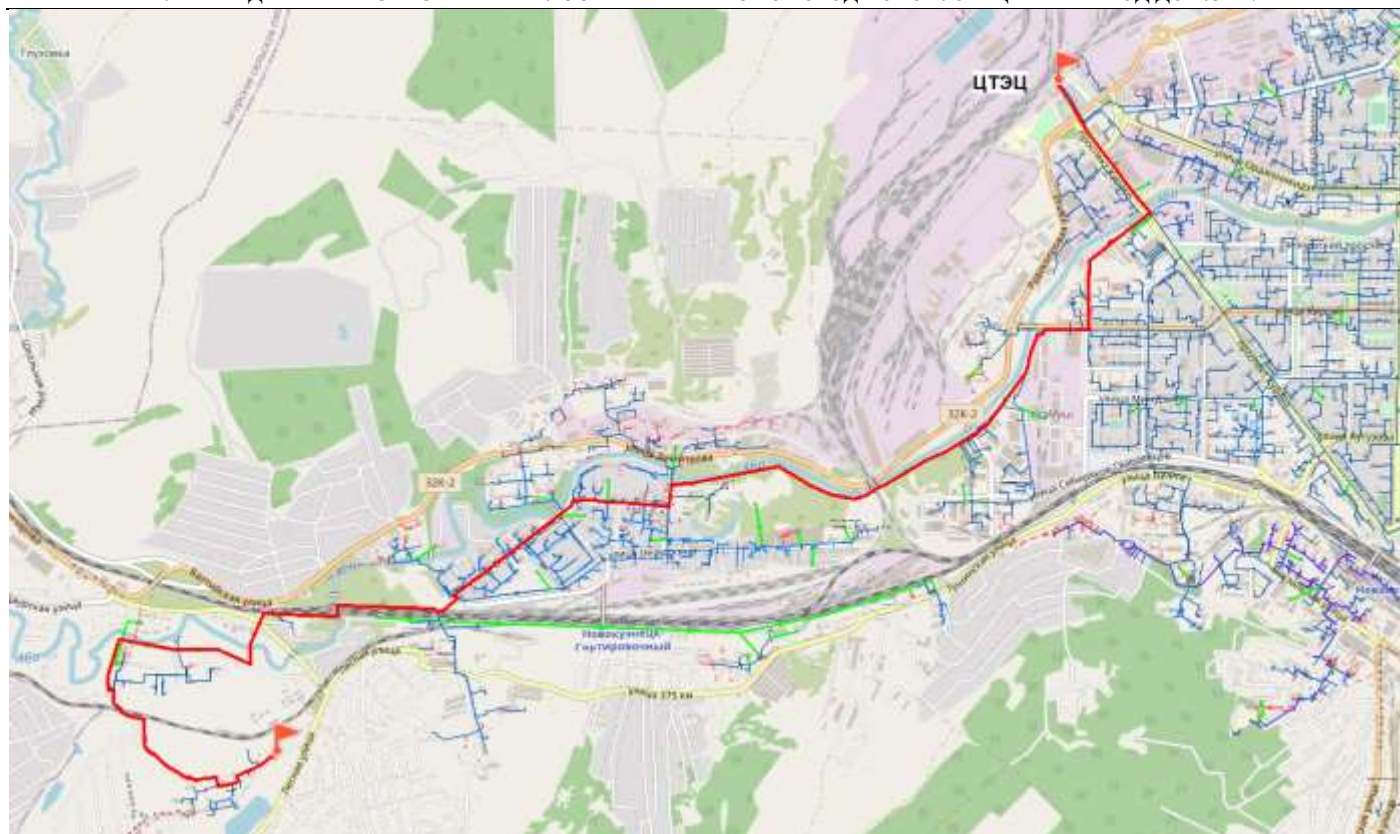


Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

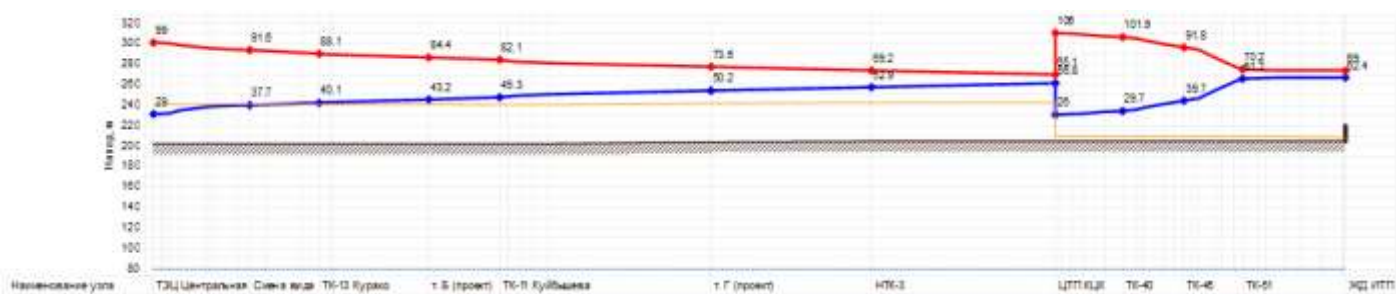
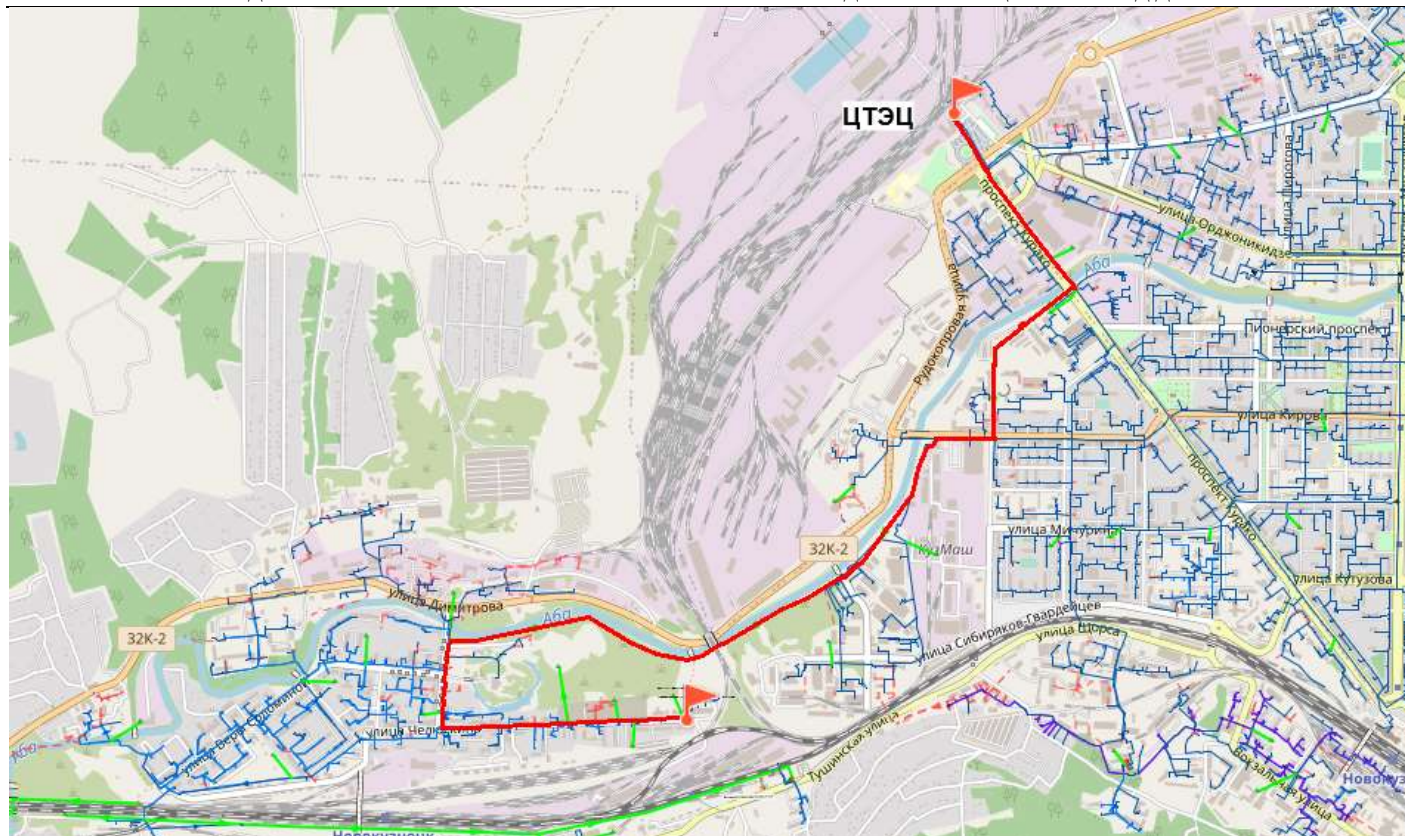


Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство новых тепловых сетей, кроме существующих между зонами действия КТЭЦ и ЦТЭЦ, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусматривается ввиду значительной удаленности источников друг от друга.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6.4.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЦ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на Центральную ТЭЦ

В 2021 г. были реализованы:

- переключение котельной Садопарковая на котельную №32;
- переключение котельных НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ.

В связи с увеличением сроков проектирования сроки реализации мероприятий сдвигаются на 2025-2026 гг.

Дальнейшее развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2025-2026 гг. расширение зоны действия ЦТЭЦ за счет переключения на нее потребителей:

- Куйбышевской центральной котельной посредством нового ЦТП КЦК в районе ТК-36 с подключением к существующим тепловым сетям – 2025 г.;
- котельной №6 с устройством в здании котельной ЦТП К-6 – 2026 г.;
- котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3) со строительством в районе точки подключения потребителей ЦТП КЛД со строительством тепловых сетей для подключения к существующим сетям и реконструкцией существующих сетей (рисунок 6.2) – 2026 г.;
- котельной школы №43 с устройством в здании котельной ЦТП Ш-43 – 2026 г.;
- котельной №32 (вместе с переключенной на нее зоной котельной Садопарковая) с устройством в здании котельной ЦТП К-32 – 2026 г.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунках 6.7-6.8 и в таблицах 6.3-6.4. На рисунках 6.7-6.8 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунках 6.10-6.11 представлены пьезометрические графики перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Мероприятия по переводу котельных в режим ЦТП и строительству новых ЦТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 1 058 035,0 тыс. руб., по устройству ЦТП – 424 739,0 тыс. руб. Суммарные капитальные затраты составят 1 482 774,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2023 г.

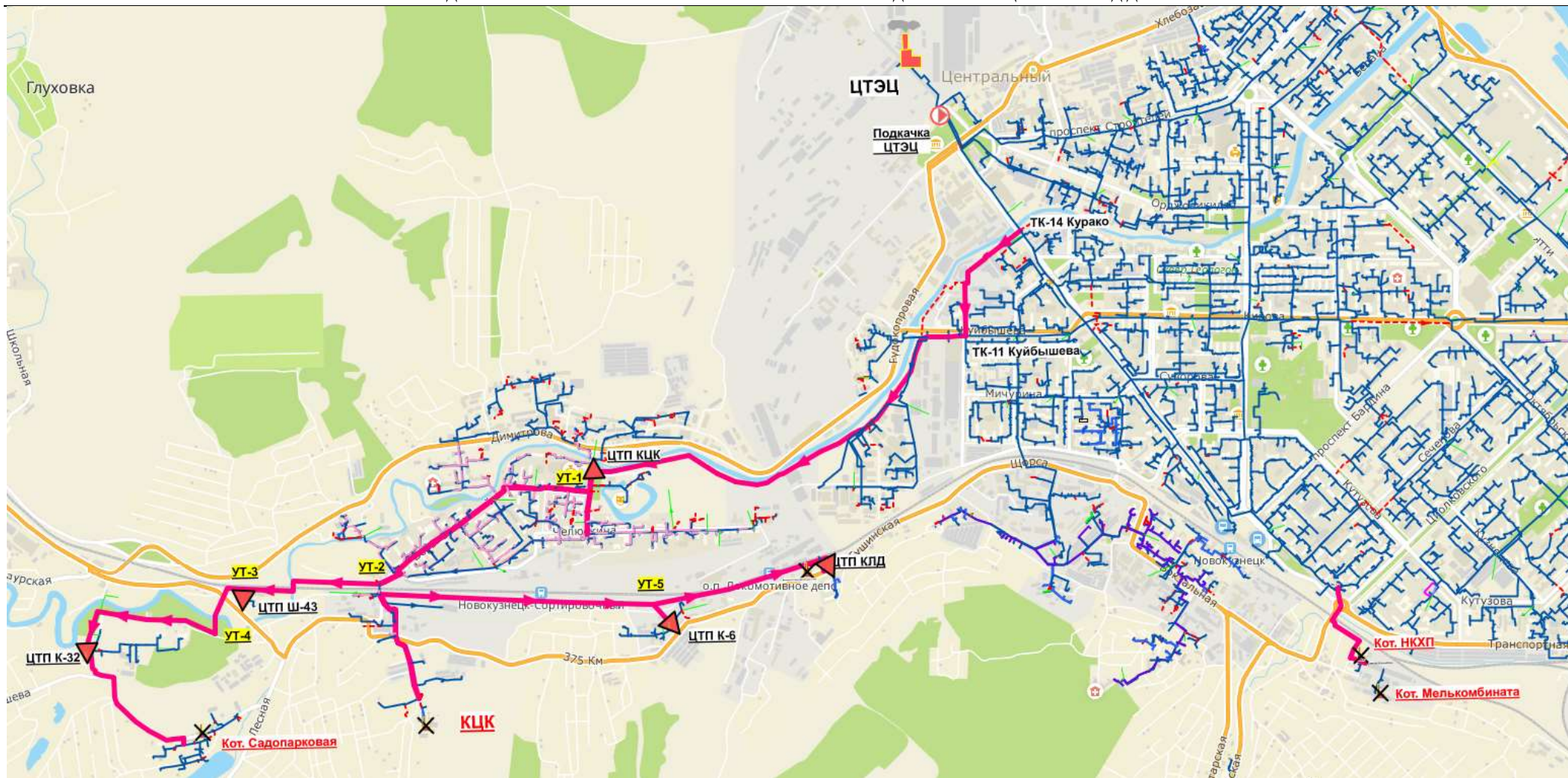


Рисунок 6.7 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Садопарковая, Локомотивного депо ТЧ-15, НКХП и Новокузнецкого мелькомбината на ЦТЭЦ

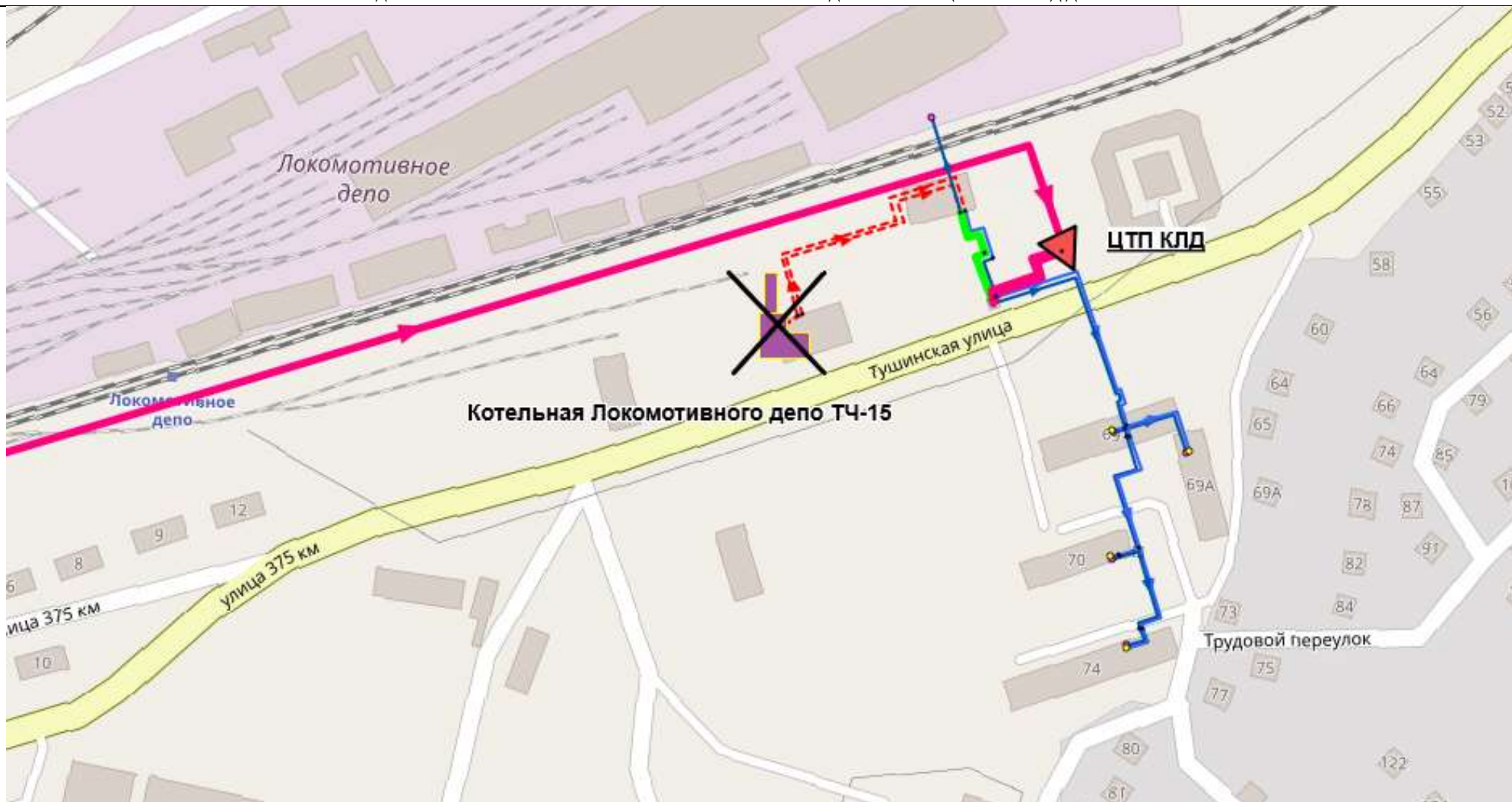
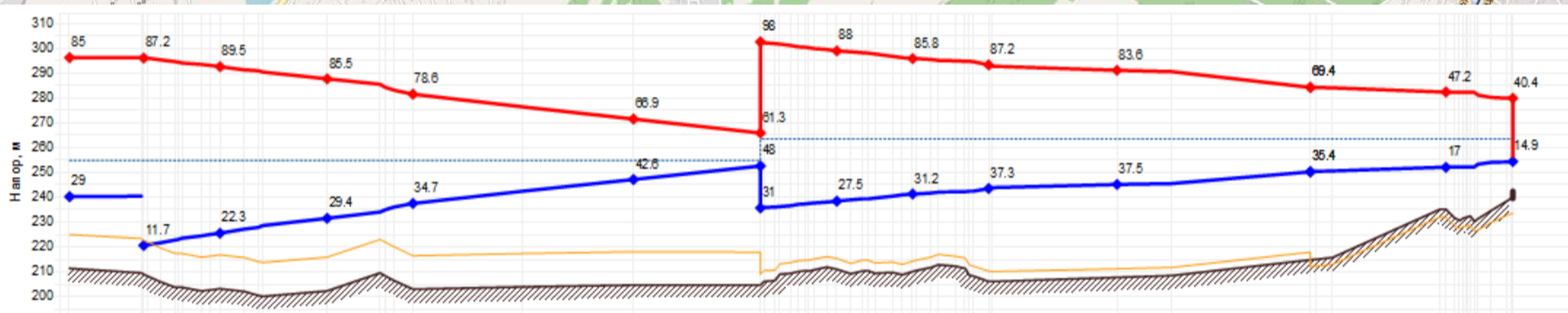
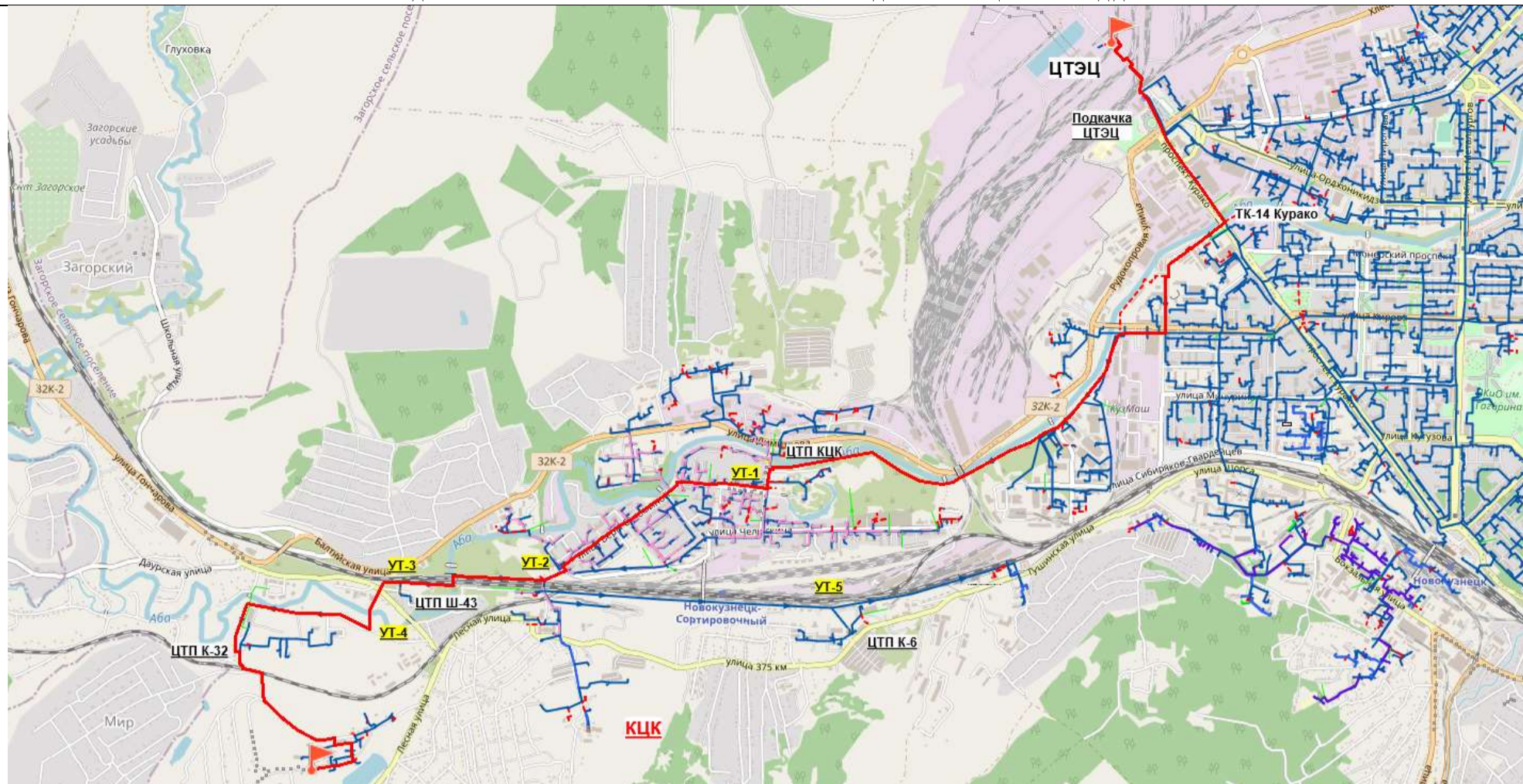
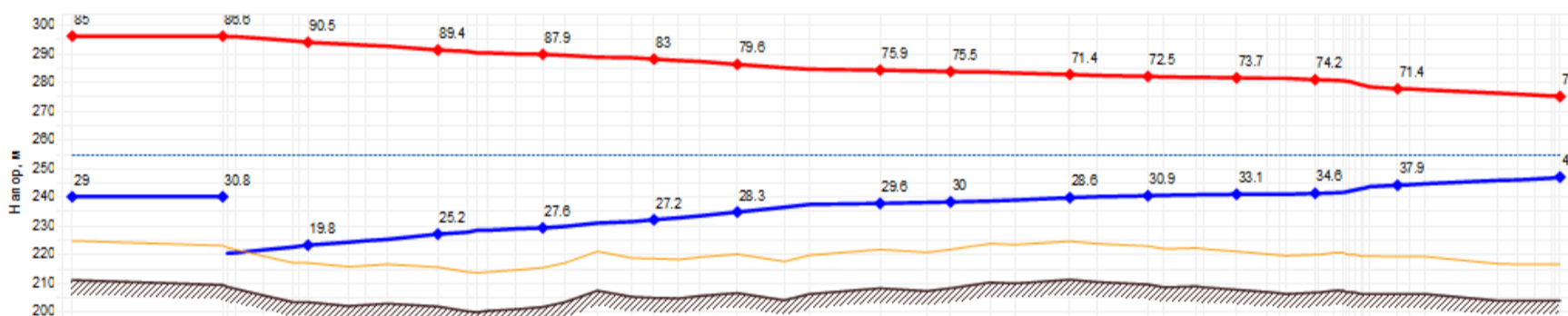
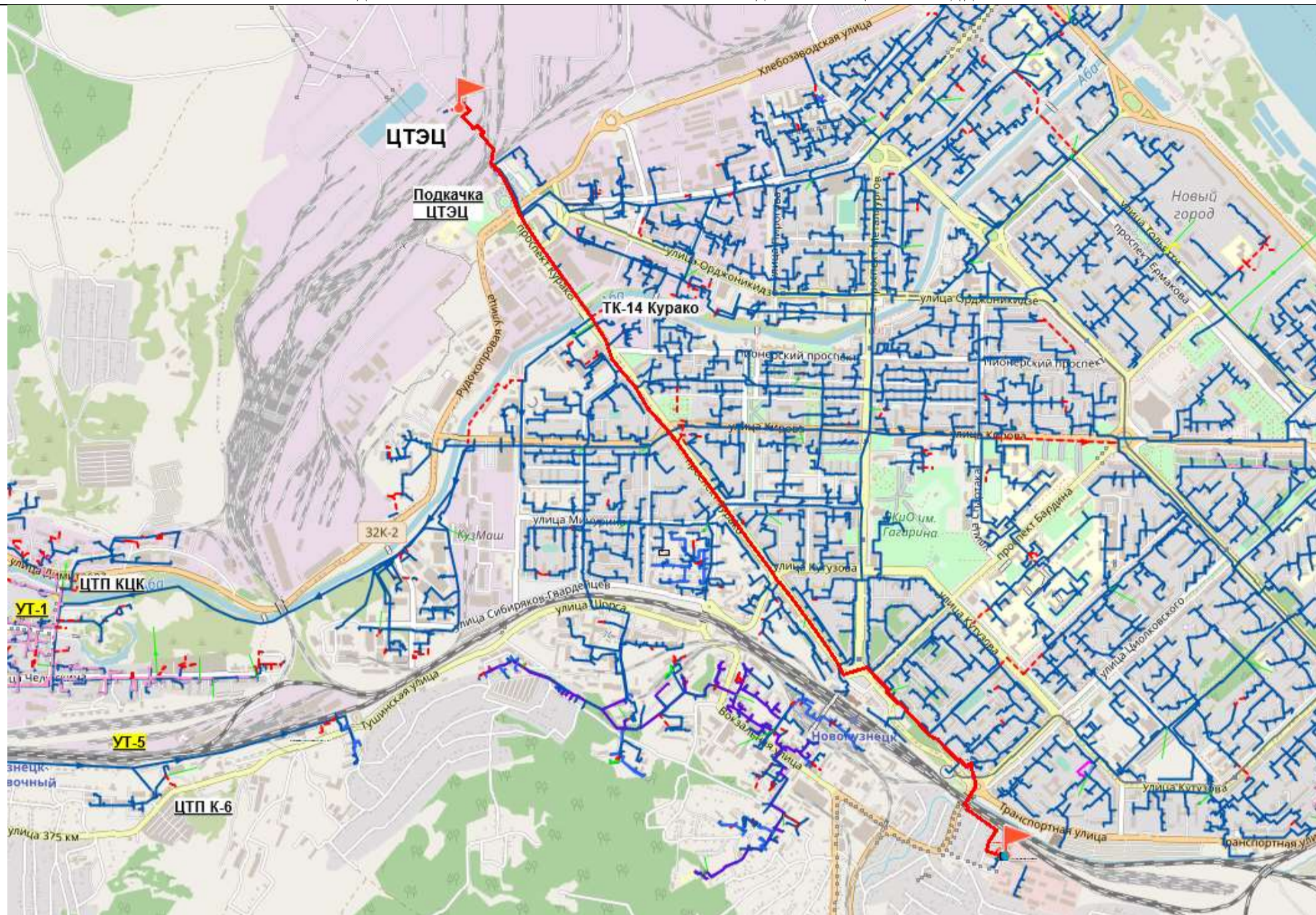


Рисунок 6.8 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ



Наименование узла	ЦТЭЦ	ТК-6-ПР	УТ-11 Курако	т. Б (проект)	ТК-14 Куйбышева	НТК-3	ЦТП КЦК	ТК-22	ТК-16	ТК-8	ТК Ш43	ЦТП К-32	ТК-4'	ЖД ИПП
Геодезическая высота, м	211.14	208.81	203	202.04	202.74	204.47	204.47	210.88	209.92	206	207.5	214.72	235	239.32
Полный напор в обр.	240.1	220.5	225.3	231.4	237.4	247	252.5	238.4	241.2	243.3	245	250.2	252	254.2
Располагаемый напор, м	55.989	75.491	67.174	56.123	43.914	24.351	13.23	60.509	54.54	49.908	46.11	33.99	30.274	25.443
Длина участка, м	18.4	14	177	350	730	830	25	84	15	29	359.6	9.4	50	
Диаметр участка, м	1.2	0.8	0.8	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.15	
Потери напора в под.	0.07	0.104	1.239	2.256	4.982	5.658	0.195	0.452	0.063	0.517	0.559	0.046	0.117	
Потери напора в обр.	0.072	0.144	1.744	2.424	4.8	5.463	0.189	0.394	0.056	0.414	0.42	0.039	0.113	
Скорость воды в под. т/с	1.799	2.382	2.317	1.861	1.915	1.914	2.05	1.017	0.747	1.546	0.51	0.814	0.354	
Скорость воды в обр. т/с	-1.64	-2.812	-2.75	-1.93	-1.88	-1.881	-2.017	-1.025	-0.789	-1.5	-0.441	-0.747	-0.348	
Удельные линейные платежи в под. т/с/км	3.154	6.165	5.831	6.447	6.824	6.817	7.81	4.487	3.476	14.889	1.553	4.116	1.958	
Удельные линейные платежи в обр. т/с/км	3.26	8.582	8.211	6.926	6.575	6.582	7.567	3.914	3.106	11.892	1.169	3.469	1.891	
Расход в под. тр-де, т/ч	7140.61	4202.85	4087.24	1282.92	1320.1	1319.4	1412.64	448.38	185.39	383.68	56.21	89.78	21.95	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-6510.6	-4960.99	-4852.26	-1329.89	-1295.66	-1296.36	-1390.39	-451.98	-190.91	-372.15	-46.66	-82.37	-21.57	

Рисунок 6.9 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65)



Наименование узла	ЦТЭЦ	ТК-8п	ТК-9 Курако	УТ-12 Курако	ТК-15 Курако									ТК-2	Мелькомбинат
Геодезическая высота, м	211.14	209.43	203.5	201.88	201.79	205.01	208.61	208.29	208.3	211.23	209.6	207.85	208.78	208.35	204
Полный напор в обр.	240.1	240.2	223.3	227.1	229.4	232.2	234.9	237.8	238.3	239.8	240.5	240.9	241.4	244.2	247
Располагаемый напор, м	55.999	55.858	70.86	64.191	60.307	55.836	51.325	46.328	45.508	42.842	41.59	40.625	39.607	33.513	28.017
Длина участка, м	18.4	13	92	75	101	93	139	150	89	90	51	105.5	2	20.6	
Диаметр участка, м	1.2	0.8	0.8	0.8	0.8	0.706	0.517	0.517	0.414	0.414	0.414	0.414	0.207	0.15	
Потери напора в под. т/де м/с	0.07	0.096	0.68	0.523	0.324	0.392	1.137	0.215	0.277	0.278	0.125	0.114	0.012	0.111	
Потери напора в обр.	0.072		0.948	0.737	0.514	0.657	1.66	0.283	0.373	0.376	0.093	0.086	0.011	0.111	
Скорость воды в под. т/де м/с	1.799	2.382	2.382	2.312	1.587	1.251	1.433	0.599	0.769	0.787	0.683	0.453	0.701	0.799	
Скорость воды в обр. т/де м/с	-1.64		-2.812	-2.746	-1.975	-1.657	-1.773	-0.679	-0.913	-0.912	-0.603	-0.402	-0.663	-0.797	
Удельные линейные потери в под. т/де мм/м	3.154	6.165	6.164	5.809	2.673	3.517	6.817	1.192	2.592	2.579	2.048	0.901	5.12	5.405	
Удельные линейные потери в обр. т/де мм/м	3.26		6.583	8.187	4.242	5.889	9.954	1.461	3.49	3.481	1.524	0.677	4.378	5.389	
Расход в под. тр-де, т/ч	7140.61	4202.86	4202.51	4079.57	2783.81	1718.4	1056.08	441.38	363.25	362.34	322.86	214.04	82.76	49.54	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-6510.6		-4961.33	-4845.16	-3484.39	-2276.22	-1306.18	-500	-431.45	-430.89	-284.99	-189.86	-78.31	-49.46	

Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат)

Таблица 6.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №03 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ при переключении на нее КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.02.2001	Строительство тепловой сети: ТК-14 (Курако) - УТ-1 - ЦТП (возле ТК-36 ул. 1 Мая) - ТК-36	ТК-14 (Курако)	ТК-36	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	ТС-2Ду500 ТС-2Ду600 ГВС-Ду250/150	6860,18 6,5 6,5	Надземная Канальная	Минвата	2023	467 295,7	467 295,7	560 754,8
003.02.02.2002	Строительство тепловой сети: УТ-1 - УТ-2, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 2 000 м в двухтрубном исчислении	УТ-1	УТ-2	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	300	4000,0	Канальная	Минвата	2025-2026	138 499,0	161 479,3	193 775,2
003.02.02.2003	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-3, диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 1 000 м в двухтрубном исчислении	УТ-2	УТ-3	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	2000,0	Надземная	Минвата	2025-2026	32 029,0	37 280,9	44 737,1
003.02.02.2004	Строительство тепловой сети: УТ-3 - Котельная №43 (ЦТП), диаметром 2du 80 мм, протяжённостью 20 м в двухтрубном исчислении	УТ-3	Котельная №43 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	80	40,0	Надземная	Минвата	2025-2026	582,4	670,8	805,0
003.02.02.2005	Строительство тепловой сети: УТ-3 - УТ-4 диаметром du 200 мм, протяжённостью 500 м в 2-х трубном исчислении	УТ-3	УТ-4	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	1000,0	Надземная	Минвата	2025-2026	16 124,2	18 762,6	22 515,1
003.02.02.2006	Строительство тепловой сети: УТ-4 - Котельная №32 (ЦТП), диаметром 2du 200 мм, протяжённостью 900 м в двухтрубном исчислении	УТ-4	Котельная №32 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	200	1800,0	Надземная	Минвата	2025-2026	27 337,4	31 812,9	38 175,4
003.02.02.2007	Строительство тепловой сети: УТ-2 - УТ-5, диаметром 2du 300 мм, протяжённостью 1 800 м в двухтрубном исчислении	УТ-2	УТ-5	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	300	3600,0	Надземная	Минвата	2025-2026	72 382,6	84 278,9	101 134,6
003.02.02.2008	Строительство тепловой сети: УТ-5 - Котельная №6 (ЦТП), диаметром 2du 100 мм, протяжённостью 400 м в двухтрубном исчислении	УТ-5	Котельная №6 (ЦТП)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	100	800,0	Надземная	Минвата	2025-2026	9 434,5	10 974,1	13 169,0
003.02.02.2009	Строительство тепловой сети: УТ-5 - ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3), диаметром 2du 250 мм, протяжённостью 1 300 м в двухтрубном исчислении	УТ-5	ЦТП (в районе котельной ДТВУ-3)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	250	2600,0	Надземная	Минвата	2025-2026	47 025,7	54 750,1	65 700,1
003.02.02.2010	Строительство тепловой сети: Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3 - ТК-1	Наружная стена здания гаража котельной ДТВУ-3	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	150	350	106,0	Канальная	Минвата	2025-2026	6 820,8	7 930,0	9 516,0
003.02.02.2011	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1	ЦТП КЛД	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	350	180,0	Надземная	Минвата	2025-2026	5 613,7	6 526,7	7 832,0
003.02.02.2012	Строительство тепловой сети: ЦТП КЛД - ТК-1	ЦТП КЛД	ТК-1	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	-	100	180,0	Надземная	Минвата	2025-2026	2 610,6	3 035,1	3 642,1
010.02.02.2029	Реконструкция тепловой сети ТК-28/38 - ТК-37 - ТК-36, СМР	ТК-28/38	ТК-36	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	350 200	600 250	286 145	Канальная	Минвата	2024	45 349,3	47 981,7	57 578,1

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.02.2030	Реконструкция тепловой сети ТК-24 - ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28/38, СМР (часть 1, 2)	ТК-24	ТК-28/38	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	250 200	400 200	459 229,5	Канальная	Минвата	2023-2024	44 633,1	45 753,3	54 903,9
010.02.02.2031	Реконструкция тепловой сети ТК-20 - ТК-21 - ТК-22 - ТК-23 - ТК-24, СМР (часть 1, 2)	ТК-20	ТК-24	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	300-250 200	400 200	660 330	Канальная	Минвата	2024-2025	57 203,0	62 387,0	74 864,4
010.02.02.2032	Реконструкция тепловой сети ТК-41 - ТК-40 - ТК-39 - ТК-28/38, СМР	ТК-41	ТК-28/38	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	300 200	400 200	484 242	Канальная	Минвата	2024	48 951,9	51 793,4	62 152,1
010.02.02.2033	Реконструкция тепловой сети врезка Т2 - врезка Т3 - врезка Т4 - ТК-3 - врезка Т5 - врезка Т6 - врезка Т7 - врезка Т8 - ТК-4, СМР	врезка Т2	ТК-4	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	500 500 500 200	200 150 500 80	440 872 48 680	Надземная Надземная Бесканальная Канальная	Минвата	2024	30 455,3	32 223,1	38 667,7
Итого по ЕТО						03			23 179,2				825 755,5	884 797,0	1 061 756,5
						10			4 875,5				232 279,4	245 762,4	294 914,9
						Всего			28 054,7				1 058 035,0	1 130 559,5	1 356 671,4

Таблица 6.4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8001	Строительство ЦТП в районе ТК-36 ул. 1 Мая	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2023	296 244,1	296 244,1	355 492,9
003.02.08.8002	Строительство здания ЦТП в районе котельной ДТВУ-3 с установкой теплообменников для системы ГВС, насосами на переемычке между подающим и обратным трубопроводами для организации смешения теплоносителя, $Q_{от} = 7,482$ Гкал/ч, $Q_{в} = 1,356$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 3,037$ Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	77 318,7	89 967,7	107 961,3
003.02.08.8003	Строительство ЦТП на базе котельной №6 с насосами на переемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, $Q_{от} = 1,0$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,4$ Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	14 207,3	16 269,0	19 522,8
003.02.08.8004	Строительство ЦТП на базе котельной №43 (с насосами на переемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, $Q_{от} = 0,301$ Гкал/ч, $Q_{в} = 0,214101$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,1881$ Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	9 886,0	11 222,7	13 467,2
003.02.08.8005	Строительство ЦТП на базе котельной №32 (с насосами на переемычке между подающим и обратном трубопроводами для организации смешения теплоносителя, $Q_{от} = 2,7$ Гкал/ч, $Q_{в} = 0,16$ Гкал/ч, $Q_{гвс} = 0,949$ Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	27 083,0	31 304,3	37 565,1
Итого по ЕТО №03						424 739,0	445 007,7	534 009,3

6.4.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

В связи с увеличением сроков проектирования сроки реализации мероприятий сдвигаются на 2026 г.

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2026 г. расширение зоны действия котельной №1 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной школы №16.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.11 и в таблице 6.5. На рисунке 6.5 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.12 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 22 474,4 тыс. руб. без НДС в ценах 2023 г.

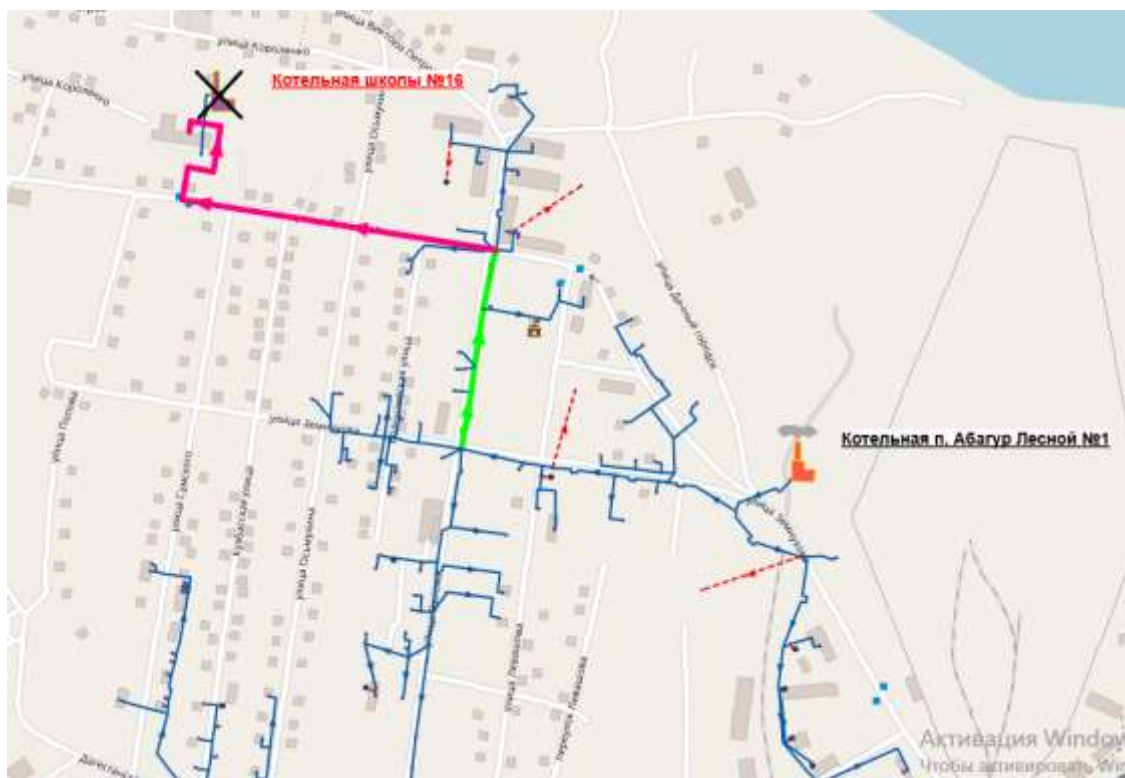


Рисунок 6.11 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной

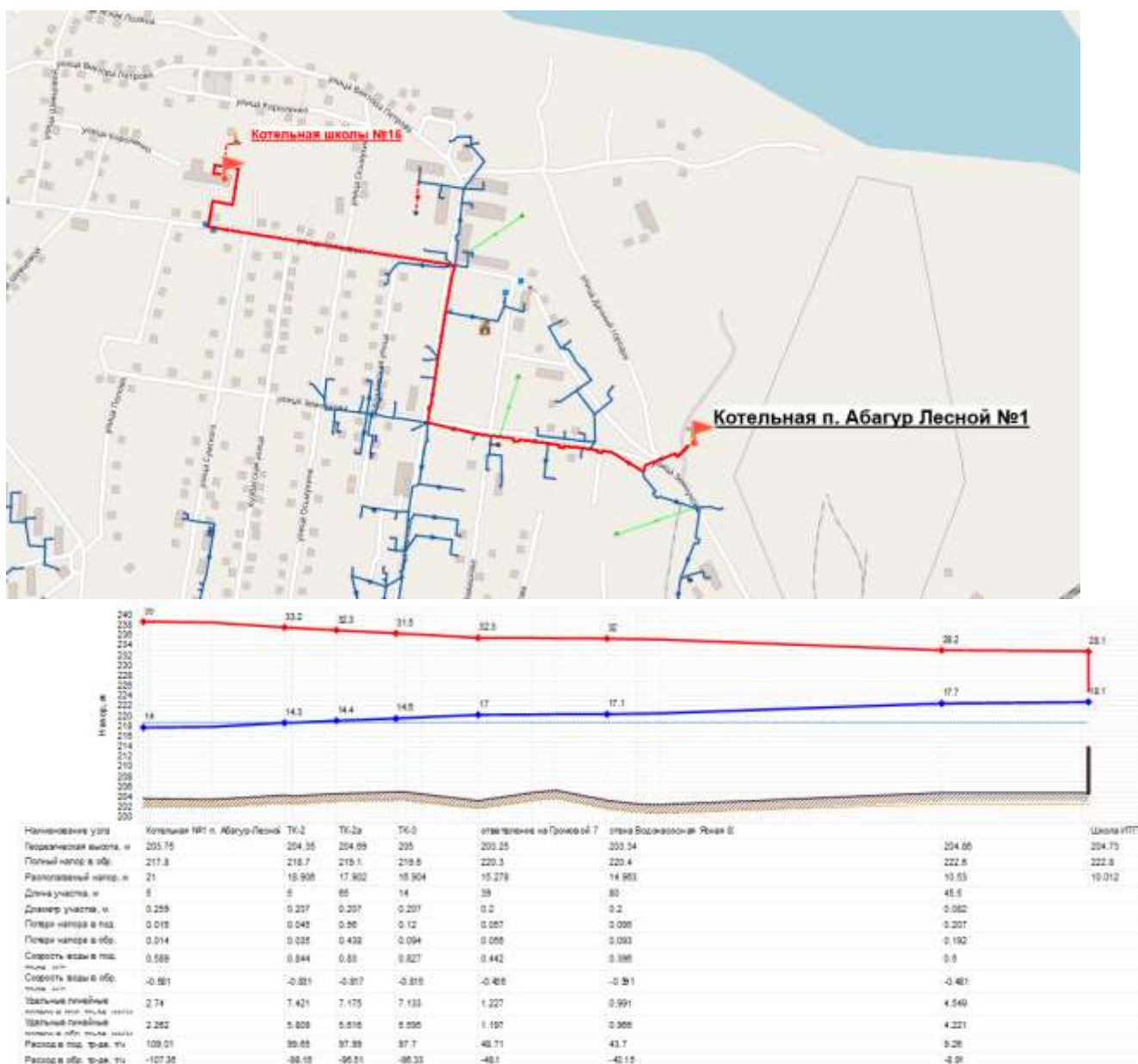


Рисунок 6.12 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной

Таблица 6.5 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №1 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной школы №16 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.02.2014	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной школы № 16 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной № 1. ТК-5 - Громовой, 61, СМР	ТК-5	Громовой, 61	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	-	80	103 1018	Надземная Канальная	Минвата	2026	16 349,6	19 095,8	22 915,0
004.02.02.2016	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-4 Земнухова - ТК4/1 - УТ-1 Громовой, СМР	ТК-4 Земнухова	УТ-1 Громовой	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150	200	22 344	Канальная Надземная	Минвата	2025	6 124,8	6 823,5	8 188,3
Итого по ЕТО №04									1 487,0				22 474,4	25 919,4	31 103,2

6.4.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной

В связи с увеличением сроков проектирования сроки реализации мероприятий сдвигаются на 2032 г.

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает к 2032 г. расширение зоны действия котельной №2 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматривается мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.13 и в таблице 6.6. На рисунке 6.7 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.14 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Суммарные капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 70 631,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2023 г.



Рисунок 6.13 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной

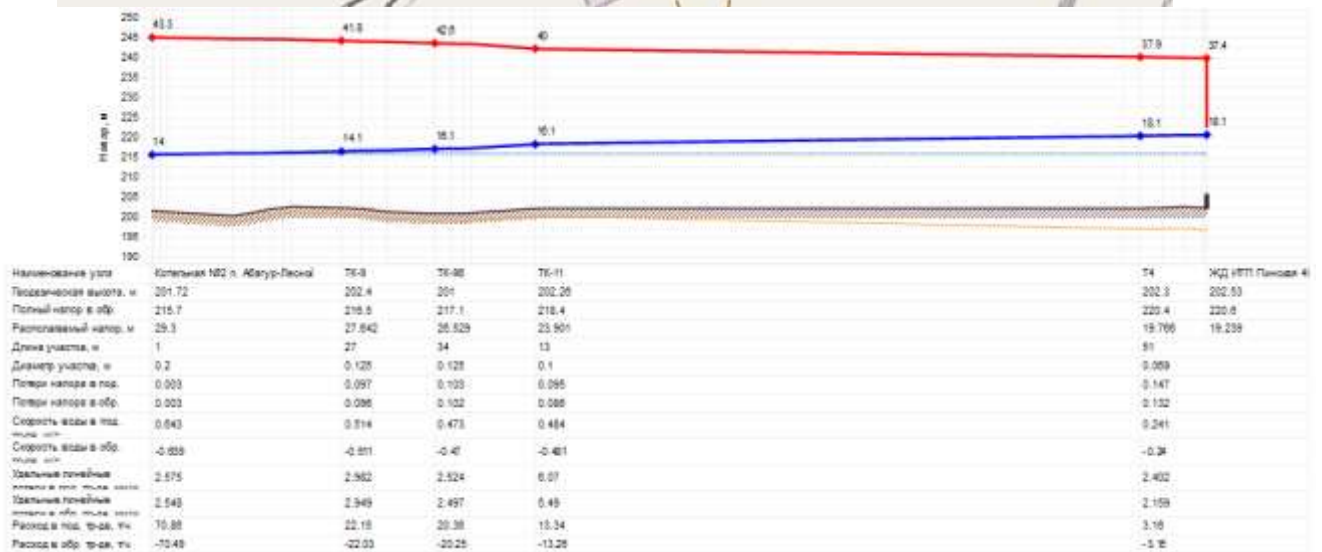


Рисунок 6.14 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной

Таблица 6.6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной №2 п. Абагур-Лесной при переключении на нее котельной №3 п. Абагур-Лесной (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
004.02.02.2018	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра Котельная - ТК-4а-ТК-4-ТК-7 - ТК-8 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной - 2), проектирование	Котельная	ТК-8	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150	150	210	Канальная Надземная Надземная	Минвата	2027	961,4	1 174,7	1 409,7
004.02.02.2021	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра Котельная - ТК-4а - ТК-4 - ТК-7 - ТК-8 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной - 2), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	150 100	150 100	218 75			2028	13 938,0	17 734,7	21 281,7
004.02.02.2019	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8-ТК-9-Врезка 4-ТК-9б-ТК-10-Врезка на ж.д.№5 ул. Камчатская-ТК-10/2 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), проектирование	ТК-8	ТК-10/2	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	100 100	125 125	276 346	Надземная Канальная	Минвата	2027	847,5	1 035,6	1 242,7
004.02.02.2022	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 - ТК-9 - Врезка 4 - ТК-9б - ТК-10 - Врезка на ж.д.№5 ул. Камчатская - ТК-10/2 (переключение потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2029	11 811,2	15 634,2	18 761,1
004.02.02.2020	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3), проектирование	ТК-12	т.А (врезка в сущ трассу котельной №3 п. Абагур Лесной)	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04	-	80	2600,0	Канальная	Минвата	2027	3 100,9	3 789,1	4 546,9
004.02.02.2023	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 1 Этап (900м), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2030	13 840,3	19 058,3	22 870,0
004.02.02.2024	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 2 Этап (900м), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2031	13 836,3	19 820,7	23 784,8
004.02.02.2025	Строительство тепловой сети для переключения потребителей котельной Абагур Лесной-3 с переносом нагрузки на котельную Абагур Лесной -2. ТК-12-т.А (врезка в сущ.трассу котельной Абагур Лесной-3) 3 Этап (800м), СМР			Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	04						2032	12 295,4	18 323,1	21 987,7
Итого по ЕТО №04									3 725,0				70 631,0	96 570,5	115 884,6

6.4.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную

В связи с увеличением сроков проектирования сроки реализации мероприятий сдвигаются на 2028 г.

Схемой теплоснабжения предусматривается переключение на Зыряновскую районную котельную (ЗРК) потребителей Байдаевской центральной котельной (БЦК) (срок реализации – 2028 г.) и котельной №72 (срок реализации – 2028 г.).

Для реализации переключения БЦК на ЗРК необходимы:

- строительство магистральной тепловой сети 2Ду600 протяженностью 5400 м в 1-тр. исч. от здания ЗРК до здания БЦК;
- перевод БЦК в ЦТП, работающего в режиме насосной станции.

Для реализации переключения котельной №72 на ЗРК необходимо строительство тепловой сети 2Ду70 протяженностью 1600 м в 1-тр. исч. от тепловых сетей бывшей БЦК до потребителя по адресу ул. Фесковская, 99.

Описанные мероприятия представлены на рисунке 6.15 и в таблице 6.7. На рисунке 6.9 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунке 6.16 представлен пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной после реализации переключений.

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных». Мероприятия по переводу БЦК в режим ЦТП включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Суммарные капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 464 559,5 тыс. руб. без НДС в ценах 2023 г.

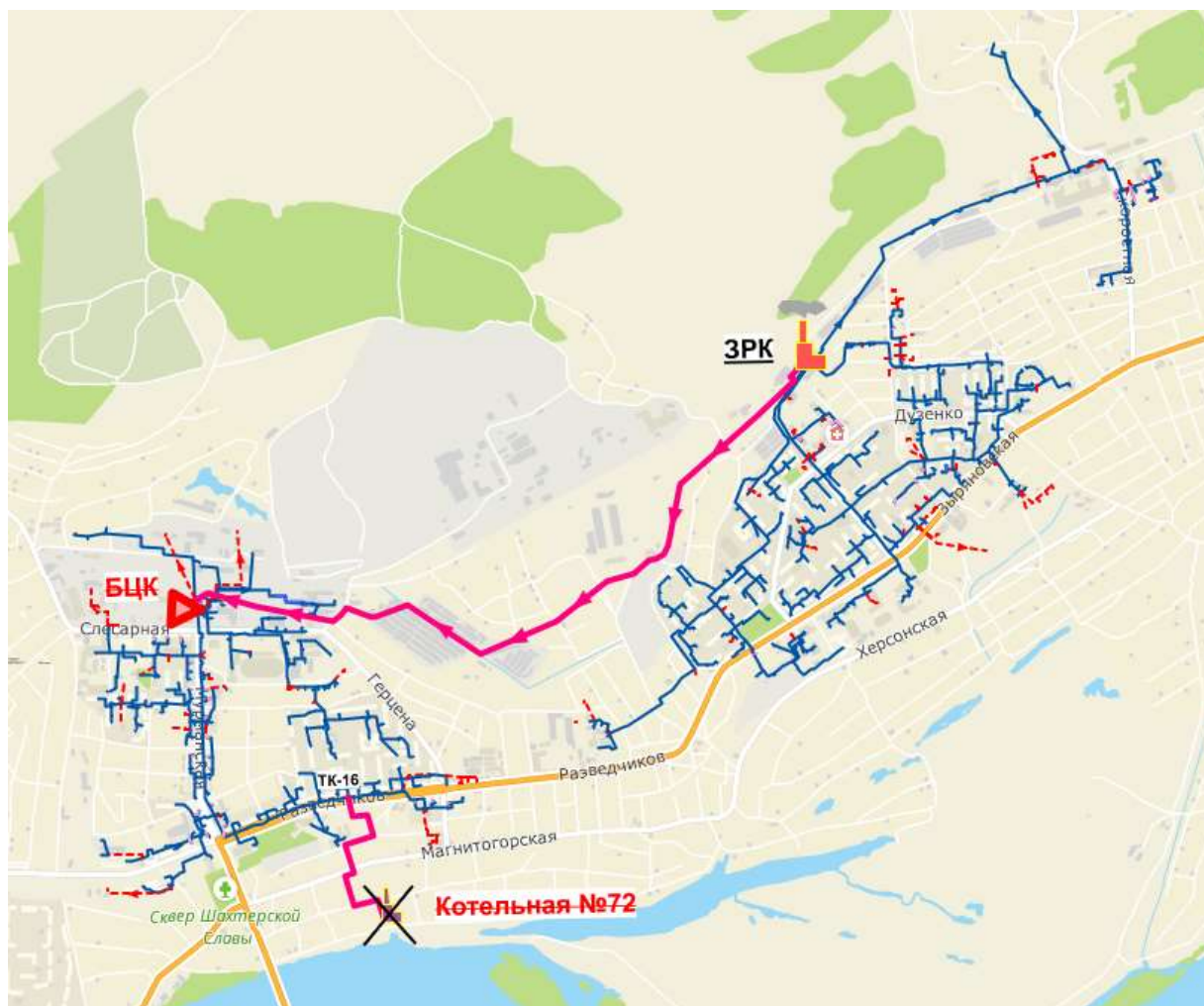


Рисунок 6.15 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК

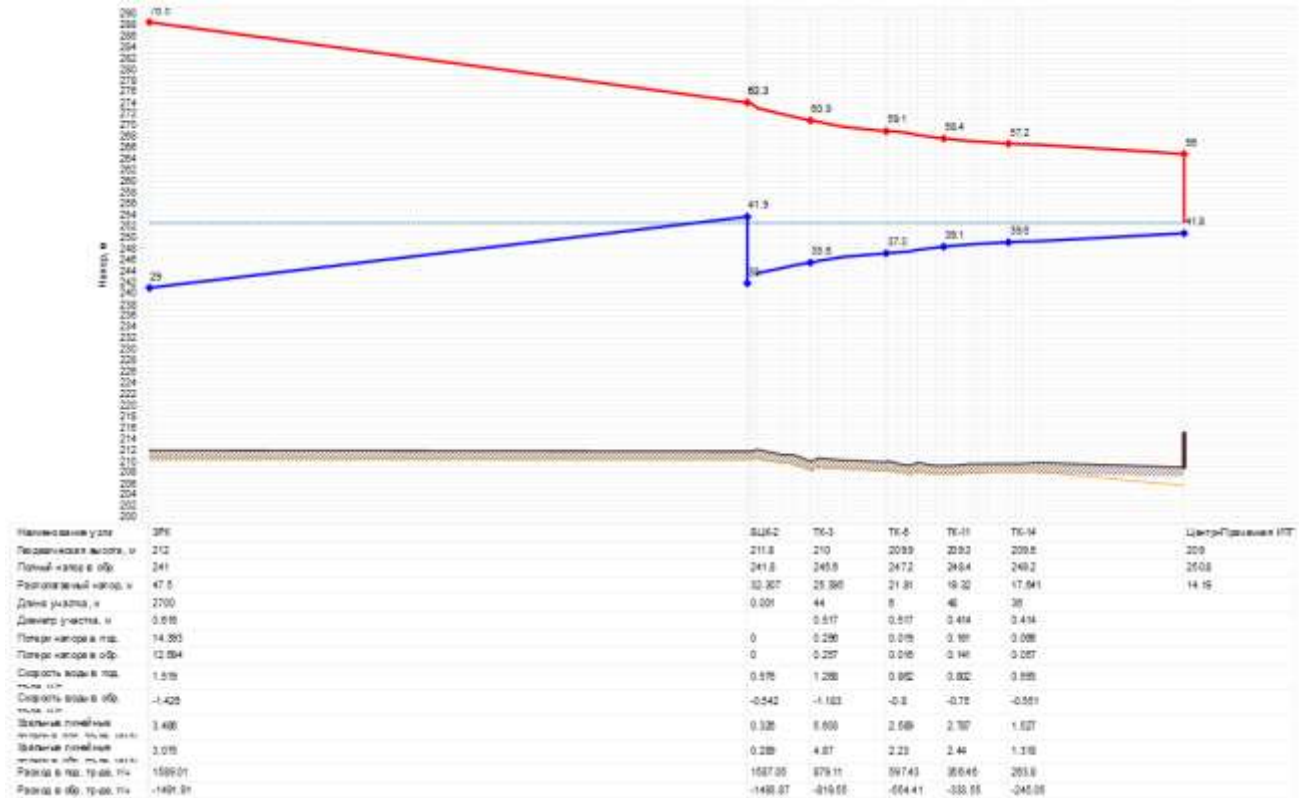


Рисунок 6.16 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)

Таблица 6.7 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №04 для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЗРК при переключении на нее БЦК и котельной №72 (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
010.02.02.2013	Проектирование строительства тепловой сети с тепловыми камерами для замещения котельной №72 на БЦК. ТК-16 Разведчиков - здание ул. Фесковская, 99 (до ИТП), проектирование	ТК-16 Разведчиков	Фесковская, 99 (до ИТП)	БЦК	ООО «Энерготранзит»	10	-	70	1600,0	Канальная	Минвата	2027	1 415,1	1 729,2	2 075,0
010.02.02.2049	Проектирование строительства тепловой сети с тепловыми камерами для замещения котельной №72 на БЦК. ТК-16 Разведчиков - здание ул. Фесковская, 99 (до ИТП), СМР			ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10						2028	20 515,9	26 104,5	31 325,3
010.02.02.2045	Проектирование строительства тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110), ПИР	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	5400,0	Канальная Надземная	Минвата	2023	21 112,0	21 112,0	25 334,4
010.02.02.2046	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 1 Этап (2200)	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	2200,0	Канальная Надземная	Минвата	2025	117 040,2	130 392,2	156 470,7
010.02.02.2047	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 2 Этап (2000м)	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	2000,0	Канальная Надземная	Минвата	2026	111 883,7	130 676,7	156 812,1
010.02.02.2048	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 3 Этап (1200м)	ЗРК	БЦК	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	600	1200,0	Канальная Надземная	Минвата	2027	66 732,2	81 542,3	97 850,7
010.02.08.8012	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 4 Этап (Переоборудование БЦК под ЦТП мощностью 44,46 Гкал/час)	-	-	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	-	-	-	-	2027	29 597,8	36 166,5	43 399,8
010.02.08.8026	Строительство тепловой сети с тепловыми камерами для замещения БЦК на ЗРК. Наружная стена БЦК (Слесарная, 12) - наружная стена ЗРК (Пархоменко, 110) 5 Этап (Переоборудование БЦК под ЦТП мощностью 44,46 Гкал/час)	-	-	ЗРК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	-	-	-	-	-	2028	96 262,5	122 484,2	146 981,0
Итого по ЕТО №10									7 000,0				464 559,5	550 207,6	660 249,1

6.4.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

Мероприятия, представленные в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от ЦТЭЦ посредством переключения на нее Куйбышевской центральной котельной, котельной №6, котельной Локомотивного депо ТЧ-15 (ДТВУ-3), котельной школы №43 и котельной №32 необходима реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей, представленных в таблице 6.6.

Суммарные капитальные затраты в период 2023-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 74 556,0 тыс. руб. без НДС в ценах 2023 г.

Таблица 6.8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.02.2036	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (3 этап УТ-11 - ТК-13 (до стены) Курако), СМР	УТ-11	ТК-13	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	504,0	Надземная	Минвата	2023	33 125,8	33 125,8	39 751,0
003.02.02.2037	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (2 этап ТК-8 - УТ-11 (ТК-9 - ТК-10 - т. А (начало тоннеля); Н-6-УТ-11)), СМР	ТК-9	УТ-11	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	302 6	Надземная Канальная	Минвата	2024	26 881,0	28 441,4	34 129,6
003.02.02.2044	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-8 Курако - ТК-14 Курако (4 этап ТК-13 Курако - ТК-14 Курако), СМР	ТК-13	ТК-14	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	700	800	96 59	Надземная Канальная	Минвата	2025	14 549,1	16 208,9	19 450,7
Итого по ЕТО №03									967,0				74 556,0	77 776,1	93 331,3

6.4.6. Реконструкция ЦТП

Мероприятия, представленные в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Таблица 6.9 – Реконструкция ЦТП

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8011	Установка приборов учета электроэнергии в ячейке ТП-28 Ру 6 кВ для ЦТП-5 (Промышленная, 5), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2023	935,9	935,9	1 123,1
003.02.08.8013	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-Доз с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2025	269,3	300,0	360,0
003.02.08.8014	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-Доз с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2026	7 277,6	8 500,0	10 200,0
003.02.08.8015	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-34 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2026	267,1	312,0	374,4
003.02.08.8016	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-34 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2027	7 365,4	9 000,0	10 800,0
002.02.08.8017	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2023	480,0	480,0	576,0
002.02.08.8018	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2025	19 564,0	21 795,8	26 155,0
002.02.08.8019	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-148 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2025	390,9	435,5	522,6
002.02.08.8020	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-148 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2026	19 408,3	22 668,3	27 202,0
002.02.08.8021	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-61 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2026	285,4	333,3	400,0
002.02.08.8022	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-61 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2027	6 431,1	7 858,3	9 430,0
002.02.08.8023	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-11 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2027	204,6	250,0	300,0
002.02.08.8024	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-11 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2028	3 340,1	4 250,0	5 100,0

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8025	Строительство железобетонного ограждения территории ЦТП-5 (Промышленная,5), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 611,5	2 909,4	3 491,2
				Итого по ЕТО		50 104,4	58 071,3	69 685,6
					02			
					03	18 726,8	21 957,3	26 348,8
					Всего	68 831,2	80 028,6	96 034,4

6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

По итогам проведения расчета надежности систем централизованного теплоснабжения от источников тепловой энергии г. Новокузнецка, описанного в Главе 11, ликвидация выявленных зон с ненормативной надежностью и безопасностью теплоснабжения существующих и перспективных потребителей запланирована за счет осуществления следующих мероприятий:

- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 6.2.2 и 6.6 текущей главы соответственно.

6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

В г. Новокузнецке около 63,4% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Перечень таких тепловых сетей составлен по паспортным характеристикам участков тепловых сетей г. Новокузнецка. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения

из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных, характеризующиеся либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения г. Новокузнецка, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с исчерпанным эксплуатационным сроком весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет исчерпали свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, тогда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных перекладок по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись, то при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Новокузнецка имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест перекладок и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие

темпы переключений по сравнению с развитием повреждений. Важную роль играет обеспечение долговечности вновь прокладываемых участков, для чего рекомендовано использовать стандарты НП «Российское теплоснабжение» на тепловые сети повышенного срока службы, отраслевую сертификацию поставщиков и типовые методики контроля качества строительных работ. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и в целом систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

По зонам деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (в части сетей, на которых организация осуществляет регулируемую деятельность по передаче тепловой энергии в зонах ЕТО №02, 03, 04, 10 и др.) и АО «Кузбассэнерго» (тепловые сети в зоне ЕТО №01) в настоящий момент расходы на замену тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом учитываются в тарифе в составе операционных расходов (по статье «Ремонт основных средств»). На 2023 г. объем расходов по этой статье, учтенный регулирующим органом при тарифном регулировании, по ООО «ЭнергоТранзит» составил 168 млн. руб. (без НДС), по АО «Кузбассэнерго» (в целом в зоне ЕТО №01) – 209 млн. руб. От 75% до 100% от расходов по этой статье составляют расходы на замену тепловых сетей.

Однако, учитывая значительный объем тепловых сетей, эксплуатируемых данными организациями, этих средств недостаточно для замены необходимого объема тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом, что негативно сказывается на показателях повреждаемости и надежности системы теплоснабжения.

При этом источник дополнительных инвестиций (прибыль в тарифе) на цели реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом по указанным организациям в настоящий момент ограничен условиями действующих концессионных соглашений (нормативная прибыль в концессионном соглашении ООО «ЭнергоТранзит» определена на период 2023-2033 г. на уровне 0-2,7%, в концессионном соглашении АО «Кузбассэнерго» на период 2025-2032 г. снижается до 0,5-4,7%). В связи с этим схемой теплоснабжения рекомендуется рассмотреть вопрос о корректировке условий

концессионных соглашений в части увеличения процента нормативной прибыли для увеличения объемов реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом за счет прибыли. Учитывая данные рекомендации, в перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса главы 8 (таблица 9.2) включены мероприятия на тепловых сетях ООО «ЭнергоТранзит» в зонах деятельности ЕТО №02, 03 (шифр 002.02.03.3019, 003.02.03.3020). Однако, в расчете тарифных последствий данные мероприятия не участвуют и в общий реестр проектов на тепловых сетях главы 16 не включаются.

В предыдущей актуализации по всем рассмотренным ЕТО (кроме ЕТО №03) планирование объема вложений на замену тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом по согласованию с Администрацией было выполнено при условии роста тарифов в соответствии с дефляторами Минэкономразвития РФ, увеличенными на 2 процентных пункта.

В настоящей актуализации схемы теплоснабжения учтены тарифы, установленные с 01.12.2022 г. с более значительным ростом относительно 2022 г., чем это могло быть запланировано в предыдущей актуализации. В связи с этим в настоящей актуализации схемы из-за изменения базы для оценки темпа роста тарифов все мероприятия, запланированные к выполнению в предыдущей актуализации, смогут быть выполнены при темпе роста тарифов в пределах индексов Минэкономразвития РФ.

В ЕТО №03 при текущей ситуации с ограничением объема прибыли ООО «ЭнергоТранзит» условиями действующего концессионного соглашения темп роста тарифов не превышает 3,0%.

Кроме того, после выделения в 2022 г. из ЕТО №04 четырех крупных котельных (котельные Абашевская районная, Зыряновская районная, Байдаевская центральная, Куйбышевская центральная) в эксплуатации ТСО остались менее эффективные малые котельные. В связи с этим при утверждении тарифа на тепловую энергию для ООО «Сибэнерго» на 2022 г. регулирующим органом в калькуляции был учтен большой объем отрицательной корректировки необходимой выручки и запланирована ее ликвидация к окончанию очередного долгосрочного периода регулирования (в 2026 г.). В протоколе тарифов на 2022 г. содержится план по объемам данной корректировки в 2023-2026 гг.

В связи с данными корректировками необходимой выручки в этот период ожидается значительный рост тарифа для потребителей до достижения им экономически

обоснованной величины. В целях снижения тарифной нагрузки на потребителей в этот период учтен небольшой объем инвестиций по плановой реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. Далее в период 2029-2032 гг. объем перекладки сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом определяется при условии темпа роста тарифа с постепенно увеличивающимся превышением с дефляторов Минэкономразвития РФ.

По ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит») на период до 2032 г. запланированы инвестиции, довольно равномерно распределенные по годам реализации, что позволит обеспечить их выполнение при условии темпа роста тарифа в пределах дефляторов Минэкономразвития РФ.

При предыдущей актуализации схемы теплоснабжения было показано, что для сохранения эксплуатационного ресурса тепловых сетей (сдерживания «старения», снижения повреждаемости), а также снижения тепловых потерь, была обоснована необходимость в объемах реконструкции тепловых сетей, обеспечиваемых повышением тарифа на 2 процентных пункта сверх индексов МЭР. Соответствующий рост тарифа и вместе с ним объемов инвестиций в реконструкцию тепловых сетей были согласованы с Администрацией Новокузнецка. Исключение составило ООО «ЭнергоТранзит», для которого такое повышение не могло быть осуществлено без изменения условий концессионного соглашения.

В настоящей актуализации в соответствии с техническим заданием были проанализированы перспективы отнесения Новокузнецка к ценовой зоне теплоснабжения. Результаты расчетов показали, что при существующем регулировании повышение базового уровня тарифов на тепловую энергию, произошедшее с 01.12.2022 г., позволяет выполнять необходимые объемы мероприятий по реконструкции тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс, с увеличением их надежности и снижением тепловых потерь без увеличения тарифа на 2 процентных пункта сверх индексов МЭР.

При этом в ценовой зоне для ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО №02 по-прежнему продолжит действовать тарифное регулирование на основе действующего концессионного соглашения, так как в этой зоне нерегулируемой деятельностью становится только для ЕТО и ТСО, не имеющих концессионных соглашений в данной зоне деятельности, и, соответственно, останутся ограничения на источники дополнительных инвестиций (прибыль в тарифе) на цели реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом. В связи с чем для снятия данных ограничений так же

потребуется корректировка условий концессионных соглашений ООО «ЭнергоТранзит», в зоне деятельности как ЕТО №02, так и ЕТО №03, в части увеличения процента нормативной прибыли для увеличения объемов реконструкции тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом за счет прибыли.

Объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса таких тепловых сетей с учетом этих ограничений, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения, без НДС в ценах 2023 г. составляют 9 042 026,9 тыс. руб. (таблица 6.12). Перечень предусмотренных мероприятий приведен в таблице 6.11. Кроме того, в таблице 6.14 отражены планы по реализации мероприятий в рамках текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей. Среднегодовые темпы реконструкции тепловых сетей составят 2,8% от общей материальной характеристики (с учетом прироста за счет нового строительства тепловых сетей для подключения перспективных потребителей и переключения источников).

Стоит отметить, что при планировании реконструкции ветхих тепловых сетей при необходимости должны быть учтены мероприятия, предусматривающие изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования или полный вывод из эксплуатации тепловых сетей, исходя из загруженности тепловых сетей:

- увеличение диаметра трубопроводов выявленных участков тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- уменьшение диаметра трубопроводов в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с;
- вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и переключение существующих и перспективных потребителей на близлежащие тепловые сети, либо перевод их на индивидуальное теплоснабжение.

Принятые в настоящей актуализации темпы реконструкции тепловых сетей позволяют в целом снизить темпы роста среднего срок их эксплуатации, в некоторых зонах со снижением, в некоторых – с повышением. Средний срок эксплуатации на протяжении проектного периода (11 лет – с 2022 по 2032 гг.) уменьшается на 0,9 года с 32,7 в начале 2022 г. до 31,8 лет в конце 2032 г.

Что касается нормативных тепловых потерь, то они в результате нового строительства (увеличение, в основном за счет значительного строительства тепловых сетей для переключения котельных на ЦТЭЦ) и переключений (уменьшение) незначительно снижаются с 10,0% от отпуска в сеть в 2022 г. до 8,4% в 2032 г.

Количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится с 429 в 2022 г. до 262 в 2032 г. (снижение на 39%).

При текущем методом регулирования, когда ежегодный рост тарифа происходит в соответствии с прогнозами (индексами-дефляторами) МЭР РФ, в 2032 г.:

- средний срок эксплуатации тепловых сетей составит 43,1 лет;
- нормативные тепловые потери составят 11,2%;
- количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится до 383 ед. в год.

Таким образом, принятые в данном разделе объемы реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса по всем показателям имеют больший приоритет перед текущим методом регулирования.

Следует сказать, что как продление эксплуатационного ресурса, так и уменьшение потерь в значительной степени зависят от аналитической и организационной работы, выполняемой по результатам мониторинга фактического состояния тепловых сетей, выявления зон и отдельных участков тепловых сетей с наибольшими потерями. На двух рисунках, приведенных ниже, показано, что может дать оценка фактических тепловых потерь и организованный в соответствии с ней дифференцированный подход к реконструкции тепловых сетей.

Фактические потери в тепловых сетях делятся на:

- Нормативные – определяемые теплотехническими характеристиками изоляции и режимом работы;
- Сверхнормативные – определяемые отклонением теплотехнических характеристик от нормативного значения в результате влияния различных условий эксплуатации (повреждение изоляции, подтопление, разрушение тепловых камер и каналов, некачественные ремонты и пр.).

Сверхнормативные потери имеют неравномерное распределение по участкам тепловых сетей в зоне централизованного источника. Из общего количества тепловых сетей могут быть выделены участки, имеющие наибольшие и наименьшие

сверхнормативные потери. На основании таких данных может быть построено распределение, например, представленное на рисунке.

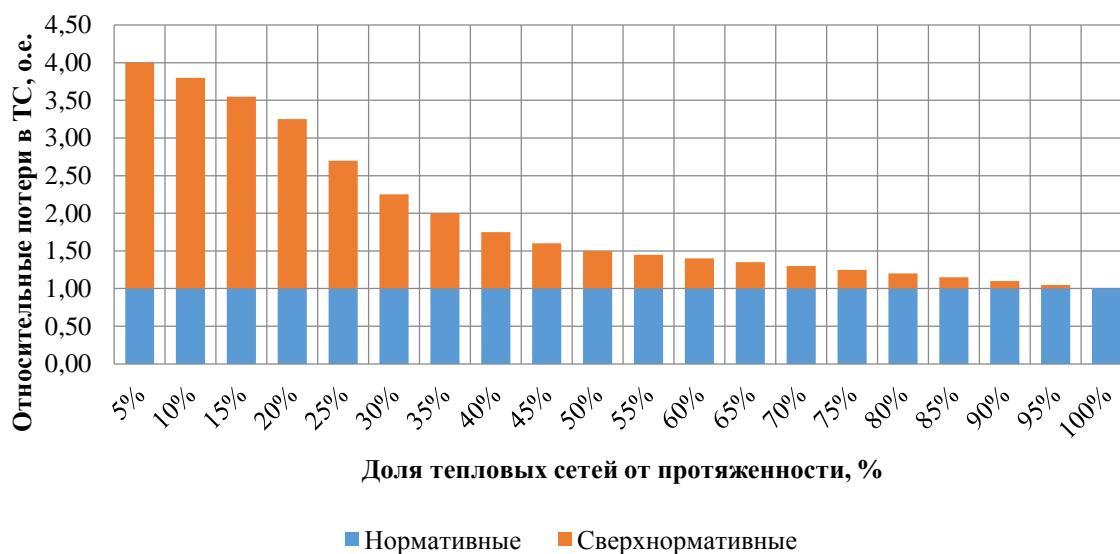


Рисунок 6.17 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях

Выявление и локализация участков, имеющих наибольшие сверхнормативные потери, позволяет выполнять ограниченную реконструкцию тепловых сетей, экономическая эффективность которой в разы превышает эффективность сплошных переключков (по соотношению затраты/эффекты).

Так для зоны действия условного источника теплоснабжения, фактические потери в тепловых сетях которого составляют 1,93 от нормативных значений, могут быть выделены 20% тепловых сетей, на которые приходится 57% от общих сверхнормативных потерь.

Для приведенного примера замена 20% тепловых сетей позволяет снизить потери в сети до 1,2 от нормативных значений или в целом по системе на 67%.

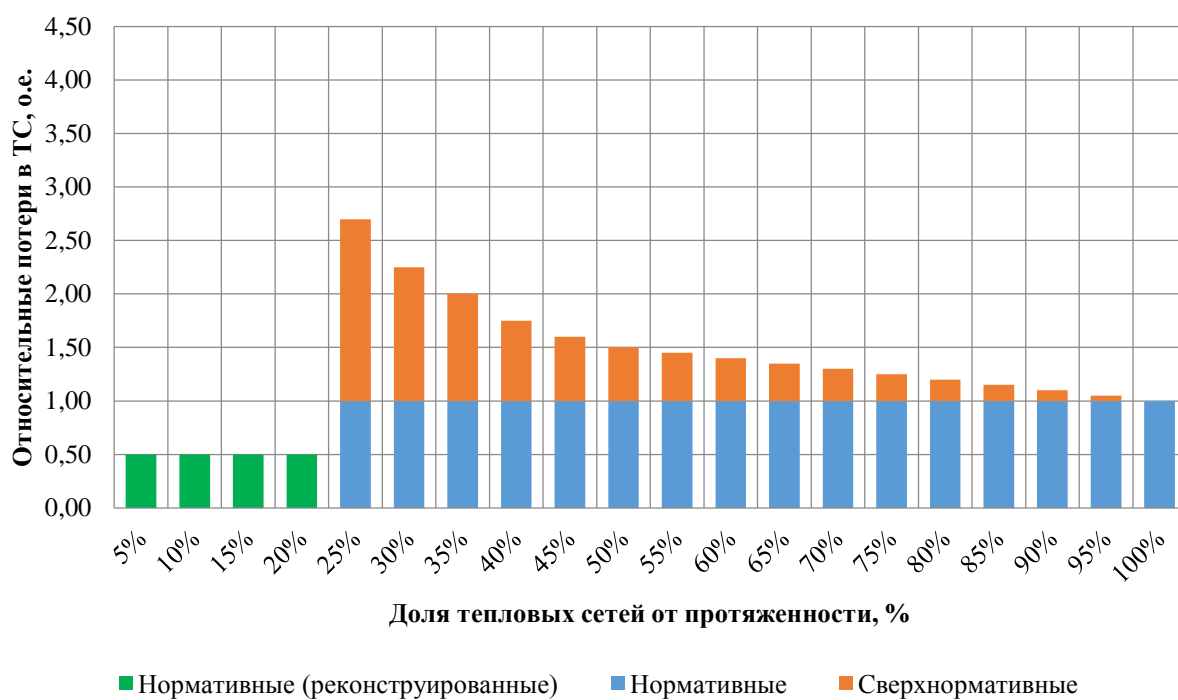


Рисунок 6.18 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом

Результаты сделанного для примера расчёта приведены в таблице ниже.

Таблица 6.10 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом

Наименование	До реконструкции	После реконструкции	Эффект
Нормативные потери	1,0	0,9	-0,1
Сверхнормативные потери	0,93	0,4	-0,57
Суммарные (фактические потери)	1,93	1,3	-0,67
Доля переключенных			20%

Всего 20% переключенных сетей, при включении в эти 20% участков с наибольшими потерями, сократят потери в системе на 67%.

Таблица 6.11 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Шифр проекта	Мероприятие	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Загрязны в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загрязны на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрязны на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3001	Реконструкция теплотрассы 2DN 400 от ТК-56 до ТК57 по ул. Обнорского протяженностью 50 м	ТК-56	ТК-57	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	400	400	100,0	Канальная	Минвата	2023	10 051,4	10 051,4	12 061,6
002.02.03.3002	Реконструкция теплотрассы 2DN800 от ТК-V-52 до ТК-V-53 по пр. Мира протяженностью 96 м	ТК-V-52	ТК-V-53	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	800	800	182,0	Канальная	Минвата	2023	22 091,7	22 091,7	26 510,1
001.02.03.3003	Реконструкция теплотрассы 2DN400 от ТК-50 до ТК-51 по ул. Обнорского протяженностью 101 м	ТК-50	ТК-51	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	400	400	202,0	Канальная	Минвата	2023	13 718,1	13 718,1	16 461,7
001.02.03.3004	Реконструкция теплотрассы 2DN400 от ТК-51 до ТК-52 по ул. Обнорского протяженностью 90 м	ТК-51	ТК-52	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	400	400	180,0	Канальная	Минвата	2023	11 468,4	11 468,4	13 762,1
001.02.03.3005	Реконструкция теплотрассы 2DN800 от ТК- 18 до ТК-19 по ул. Зорге протяженностью 110 м	ТК-18	ТК-19	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	800	800	220,0	Канальная	Минвата	2023	31 326,4	31 326,4	37 591,7
001.02.03.3016	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» (ЕТО №01 ООО «Кузнецкая ТЭЦ»)	-	-	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	100-800	100-800	54055,4	Надземная Канальная	Минвата	2025-2032	2 617 342,9	3 549 295,9	4 259 155,1
002.02.03.3017	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности АО «Кузбассэнерго» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	02	100-800	100-800	34389,6	Надземная Канальная	Минвата	2024-2032	2 185 888,9	2 921 359,0	3 505 630,8
002.02.03.3018	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	125	125	161,6	Надземная Канальная	Минвата	2023-2032	8 154,0	10 000,0	12 000,0
002.02.03.3019	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №02 ООО «Кузнецктепλοςбыт»)	-	-	ЗСТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	02	50-300	50-300	58968,6	Надземная Канальная	Минвата	2024-2032	1 494 870,3	1 902 798,0	2 283 357,6
003.02.03.3020	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	ЦТЭЦ	ООО «Энерготранзит»	03	50-300	50-300	34677,0	Надземная Канальная	Минвата	2024-2032	1 291 939,4	1 644 490,2	1 973 388,3
003.02.03.3021	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «НТК» (ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	50-300	50-300	23579,5	Надземная Канальная	Минвата	2023-2032	664 014,0	856 129,8	1 027 355,7
004.02.03.3022	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»)	-	-	Котельные	ООО «Сибэнерго»	04	50-300	50-300	15535,8	Надземная Канальная	Минвата	2023-2032	303 583,9	423 146,3	507 775,5
010.02.03.3023	Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в зоне деятельности ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»)	-	-	Котельные	ООО «Энерготранзит»	10	50-300	50-300	16421,9	Надземная Канальная	Минвата	2024-2032	415 802,7	586 356,7	703 628,1
004.02.03.3024	Строительство тепловой сети ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование	ТК-34	врезка 3	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	04	80	80	278	Канальная	Минвата	2024	473,7	501,2	601,4
004.02.03.3026	Строительство тепловой сети ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, СМР	ТК-34	врезка 3	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	04	50	50	107			2024	7 150,9	7 566,0	9 079,2
Итого по ЕТО						01			54 757,4				2 658 201,1	3 590 154,1	4 308 184,9
						02			93 701,8				3 700 861,1	4 846 104,9	5 815 325,9
						03			58 256,5				1 955 953,4	2 500 620,0	3 000 744,0
						04			15 960,8				311 208,5	431 213,5	517 456,1
						10			16 421,9				415 802,7	586 356,7	703 628,1
						Всего			239 098,4				9 042 026,9	11 954 449,2	14 345 339,0

Таблица 6.12 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса

ЕТО	ТСО	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.											Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого		
01	АО «Кузбассэнерго»	40 858	0	67 103	164 524	213 005	342 741	385 497	434 054	480 630	529 788	2 658 201	3 590 154	4 308 185
02	АО «Кузбассэнерго»	11 948	124 803	16 828	112 532	144 567	328 655	358 884	392 727	432 754	274 138	2 197 837	2 933 307	3 519 968
02	ООО «ЭнергоТранзит»*	1 000	167 496	167 455	167 355	166 696	166 663	166 633	166 604	166 575	166 548	1 503 024	1 912 798	2 295 358
03	ООО «ЭнергоТранзит»*	0	143 941	143 947	143 896	143 359	143 359	143 359	143 359	143 359	143 359	1 291 939	1 644 490	1 973 388
03	ООО «НТК»	17 918	118 343	8 976	42 809	49 103	55 014	90 657	94 407	92 844	93 944	664 014	856 130	1 027 356
04	ООО «Сибэнерго»	2 000	9 515	1 795	1 712	13 030	43 262	23 448	51 391	62 329	102 726	311 209	431 213	517 456
10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	4 726	4 488	4 281	4 092	3 930	60 438	88 422	106 497	138 930	415 803	586 357	703 628
Итого по ЕТО	<i>01</i>	40 858	0	67 103	164 524	213 005	342 741	385 497	434 054	480 630	529 788	2 658 201	3 590 154	4 308 185
	<i>02</i>	12 948	292 299	184 283	279 887	311 263	495 319	525 517	559 330	599 329	440 687	3 700 861	4 846 105	5 815 326
	<i>03</i>	17 918	262 284	152 923	186 705	192 462	198 373	234 016	237 766	236 203	237 304	1 955 953	2 500 620	3 000 744
	<i>04</i>	2 000	9 515	1 795	1 712	13 030	43 262	23 448	51 391	62 329	102 726	311 209	431 213	517 456
	<i>10</i>	0	4 726	4 488	4 281	4 092	3 930	60 438	88 422	106 497	138 930	415 803	586 357	703 628
	Всего		73 724	568 823	410 592	637 110	733 851	1 083 625	1 228 916	1 370 963	1 484 988	1 449 435	9 042 027	11 954 449

*Включая мероприятия сверх ограничений концессионного соглашения из таблицы 9.2

Таблица 6.13 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ду, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК-27 до ТК-30 по ул. Метёлкина, протяженностью по трассе 132,5 м	500	252	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN100 от ТК3 до ТК2 квартал 31 по ул.Бугарева, протяженностью по трассе 52 м	100	104	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN150 от ТК3 до ТК5 квартал 31 по ул.Бугарева, протяженностью по трассе 46 м	150	92	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN300 от ТК42 до ТК43 по ул.Ленина, протяженностью по трассе 50 м	300	100	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN800 от ТК-7 до ТК-8 по ул. Кирова, протяженностью по трассе 187,5 м	800	366	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN 250 от ТК-11 по ул. Дружба до К3 по ул. Дружбы, 55 кв/ 71-72, протяженностью по трассе 167м	250	334	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN 200 от К16 по ул. Грдины, 9 до К6 по ул. Грдины, 6а (переход через аллею) кв. 71-72, протяженностью по трассе 146,5 м	200	288	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN 400 от ТК-60 ул. Обнорского до К1-1 ул. Ленина, протяженностью по трассе 108,5м	200	195	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN250÷ 2DN70 от К-2 Франкфурта до К-19 кв. 69-70, протяженностью по трассе 1 261м	400	2716	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN250 от К-8 Бардина 28 до К-15 кв. 51, протяженностью по трассе 87м	250	174	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN70 от ТК4(31) до ИТП Метелкина 9 квартал 31, протяженностью по трассе 48 м	70	96	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN125 от ТК7(31) до ответвления на ИТП Бугарева 21 квартала 31 , протяженностью по трассе 53 м	125	106	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN80 от ответвления на ИТП Бугарева 21 до ИТП Бугарева 19 квартал 31, протяженностью по трассе 89 м	80	178	2023
КТЭЦ	01	Текущий ремонт тепловых сетей (собственных) от Кузнецкой ТЭЦ	600	419	2023
КТЭЦ	01	Текущий ремонт тепловых сетей (концессия) от Кузнецкой ТЭЦ	150	4089	2023
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК узел Б до ТК-17 по ул. Кирова, протяженностью по трассе 54 м	500	108	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от ТК-54 Обнорского до ТК-1 квартал 10-13, протяженностью по трассе 36 м	200	72	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN100 от ТК-4 до ТК-5 квартал 16, протяженностью по трассе 49,5 м	100	99	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК 13 по ул. Дружба до К-1а кв. 71-72, протяженностью по трассе 70 м	500	140	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от ТК16 до ТК17 по ул. Кирова, протяженностью по трассе 264 м	500	528	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN500 от К-2 до К-3 по пр. Октябрьский кв.60-62, протяженностью по трассе 85 м	500	170	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от К-1 Дружбы 62 до К-2 Кирова 88, протяженностью по трассе 56 м	200	112	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN200 от К-2 до К-3 Кирова 88, протяженностью по трассе 84 м	200	168	2024
КТЭЦ	01	Капитальный ремонт теплотрассы 2DN150 от К-1а до К-2 Октябрьский 22а, протяженностью по трассе 60 м	150	120	2024
КТЭЦ	01	Текущий ремонт тепловых сетей (собственных) от Кузнецкой ТЭЦ	600	430	2024
КТЭЦ	01	Текущий ремонт тепловых сетей (концессия) от Кузнецкой ТЭЦ	150	4200	2024
ЗСТЭЦ	02	Текущий ремонт тепловых сетей собственных от ЗС ТЭЦ	600	188	2023
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка т/трассы ТК-13а/17б - ТК-13а/17в (пр. Советской Армии, 52)	200	254	2023
ЗСТЭЦ	02	Ремонт участка т/трассы ТК-1/36 - наружная стена здания Детского сада №136 ул. Олимпийская, 16а	80	76	2023

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ду, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
ЗСТЭЦ	02	Текущий ремонт тепловых сетей собственных от ЗС ТЭЦ	600	200	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	250	478	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	200	17	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	100	10	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-18/1 Клименко, 36 (транзит) ТК-18/6- ТК-18/7 Клименко,34 (транзит) до ТК-18/8	80	12	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы Клименко, 16, от ТК-18/4 до ТК18/13а подземная прокладка	100	690	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-13/17 до ТК-13/16, 13/14	500	327	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-18/74 - ТК-18/74а- ТК18/75 тоннель под дорогой (Тореза,64)	300	128	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	200	5,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	150	187,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-3/64- ТК-3/65 Архитекторов, 8	80	7,5	2024
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ОТ ТК-1/1, 1/2, 1/3, 1/4,1/5 ул. Архитекторов	350	614	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-37 до ТК-2/1 ул. Записовцев	350	62	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК-V-40 до ТК-3/26 ул. Записовцев	400	53	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы От ТК- IV-16 до ТК-13/1, 13/11а, 13/7, 13/13, 13/14	500	820	2025
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК-20/6, до ТК-20/7 ул.11гв. Армии	200	540	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК- 18/45 до ТК-1/57 ул. 40лет ВЛКСМ, ТК-18/56, 18/58	150	570	2026
ЗСТЭЦ	02	Капитальный ремонт теплотрассы ТК- IV-36 до ТК-18/45	300	744	2026
ЦТЭЦ	03	Ремонт участка т/трассы ТК-4 - ТК-5 - т. А Орджоникидзе	720	280	2023
ЦТЭЦ	03	Ремонт участка т/трассы ТК-14 - ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Хитарова	325	513	2023
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Орджоникидзе, Орджоникидзе ТК-14-ТК-15*	700	430	2024
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Хитарова, Хитарова ТК-12 - Хитарова ТК-15	300	385,8	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Кирова, Кирова ТК-3 - Кирова ТК-4	400	208	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Курако, Курако ТК-29 - Курако ТК-30	500	216,4	2025
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Металлургов, Metallургов ТК-14-Хитарова ТК-18	600	313	2026
ЦТЭЦ	03	Замена ПТ и ОТ т/тр.Курако, Курако ТК-28-Курако ТК-27	500	420	2026
АРК	10	Замена ПТ, ОТ, ГВС День Шахтера, 16. ТК27-28-29-30-31	300	246	2023
БЦК	10	Ремонт участка т/трассы ТК-90 - врезка 1 - врезка 2 - ТК-93 (ул. Разведчиков, 72)	300	157	2023
БЦК	10	Ремонт участка т/трассы ТК-90 - врезка 1 - врезка 2 - ТК-93 (ул. Разведчиков, 72)	150	5	2023
БЦК	10	Замена ПТ и ОТ Разведчиков, 52. ТК14-15-16-17	400	352	2026
ЗРК	10	Ремонт участка т/трассы ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28 (ул. Пржевальского, 1)	200	302	2023
ЗРК	10	Замена ПТ и ОТ Пржевальского, 1. ТК25-26-27-28	200	327	2025
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ В.Соломиной, 35 (ТК13/3-ТК13/5)	125	229	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ В.Соломиной, 35 (ТК13/3-ТК13/5)	80	113	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Челюскина, 37 (ТК42-ТК43)	250	200	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Челюскина, 37 (ТК42-ТК43)	100	100	2024
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Димитрова, 31 (ТК70-ТК68) вынос на поверхность	250	298	2026
КЦК	10	Замена ПТ и ОТ Димитрова, 31 (ТК70-ТК68) вынос на поверхность	150	149	2026
Котельная пос. Притомский	04	Замена ПТ, ОТ, ГВС Дорстроевская, 9 - ТК11	80	98	2024
Котельная №1 п. Абагур-Лесной	04	Замена ПТ и ОТ Орлова, 39. ТК9-10-10/2	150	271	2025
Котельная №32 (БПОУ)	04	Замена ПТ и ОТ Садопарковая, 32-К1	100	260	2026
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Ремонт участка т/трассы ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28 (ул. Пржевальского, 1)	100	121	2023
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Ремонт участка т/трассы ТК-25 - ТК-26 - ТК-27 - ТК-28 (ул. Пржевальского, 1)	50	122	2023
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Замена ПТ и ОТ Лесогорная (ТК2-ТК3)	100	96	2025
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	04	Замена ПТ и ОТ Лесогорная (ТК2-ТК3)	50	96	2025
Котельная школа №23	04	Замена ПТ и ОТ От котельной №23 до ИТП В.Редаково, 104 (д/с №274)	80	172	2026
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	150	286	2025
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	100	143	2025
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	06	Замена ПТ и ОТ От котельной ДТВу-3 до жилого дома ул. Тушинская, 69	80	143	2025
Итого по ЕТО	01			15 656,00	
	02			5 983,50	
	03			2 766,20	
	04			1 236,00	
	06			572,00	
	07			0,00	
	10			2 478,00	
	Всего				28 691,70

6.7. Строительство и реконструкция насосных станций

Базовой схемой теплоснабжения была предусмотрена модернизация повысительной насосной станции ООО «Теплоснаб» (монтаж частотных преобразователей насосного оборудования), которое было реализовано в 2022 г. В связи с этим мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций не требуются.

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций».

Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В г. Новокузнецке открытая схема ГВС преобладает, доля открытых схем ГВС по муниципальному образованию составляет около 79%. Учитывая требования ФЗ № 190 от 27.07.2010 «О теплоснабжении», в задачи разработки актуализированного проекта схемы теплоснабжения г. Новокузнецка входит задача развернутой оценки эффектов мероприятий по переходу на закрытые схемы ГВС для условий г. Новокузнецка.

Следует отметить, что достоверная оценка всех затрат, возможных сроков реализации и эффектов от перехода на закрытые системы ГВС в таких больших масштабах является невыполнимой и связана с рядом организационных, финансовых и технических проблем, до настоящего времени не имеющих решения.

Известные трудности представляет определение источников финансирования проекта перехода на закрытые системы ГВС и механизма возврата инвестиций.

Мероприятия по переводу ГВС на закрытую схему по принадлежности объектов реконструкции делятся на группы.

Первая группа включает мероприятия по источникам, ЦТП и тепловым сетям, находящимся на балансе ТСО. Финансирование этих мероприятий возможно за счет собственных средств предприятий с частичным привлечением бюджетных средств.

Вторая, основная и наиболее дорогостоящая группа, включает комплекс мероприятий в зданиях, принадлежащих в большинстве своем собственникам жилья. Эта группа мероприятий включает реконструкцию или устройство новых ИТП с установкой теплообменников ГВС, автоматизацией и обеспечением электроснабжения ИТП не ниже 2-ой категории надежности. Помимо реконструкции тепловых вводов в зданиях необходима замена внутридомовых систем ГВС с применением труб из не коррозионных материалов. Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» предусматривается включение программ по переводу на закрытую схему ГВС в инвестиционные программы ТСО при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, от которых осуществляется ГВС, с соответствующим учетом затрат на финансирование в составе тарифов в сфере теплоснабжения. Очевидно, что это приведет к очень резкому возрастанию тарифа на тепловую энергию для населения. Что

касается финансирования указанной группы мероприятий со стороны собственников жилья, примеры такого финансирования отсутствуют и маловероятно, что появятся в ближайшем будущем. Сложность изыскания финансовых средств на модернизацию общедомового имущества собственников квартир МКД, сложность подготовительных работ по согласованию с собственниками жилья модернизации тепловых пунктов из средств фонда капитального ремонта общего имущества МКД (этот источник финансирования указан в Схеме теплоснабжения) делают финансирование проектов по массовому закрытию ГВС практически невыполнимой задачей.

Третья группа проектов относится к сетям наружного водоснабжения, так как переход на закрытые системы ГВС в общем случае может быть связан с необходимостью увеличения пропускной способности водопроводных вводов. Это требует межотраслевого финансирования и межотраслевой синхронизации работ, механизмы для которых также отсутствуют в настоящее время.

Перечисленные работы по переходу на закрытую схему ГВС и мероприятия на смежных инженерных системах, в том числе внутридомовых, показывает рисунок ниже.



Рисунок 7.1 – Оценка мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему

Указанные трудности перехода на закрытую схему ГВС характерны для всех городов, имеющих значительную долю потребителей ГВС, подключенных по открытой схеме. В связи с указанными трудностями и в целях исключения экономически и технологически необоснованных расходов теплоснабжающих организаций, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, Федеральным законом от 30.12.2021 г. №438-ФЗ внесены поправки в закон «О теплоснабжении» (в части

проведения обязательной оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения).

Основное содержание изменений состоит в требовании обязательной оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Без проведения такой оценки схема теплоснабжения не может быть утверждена (актуализирована).

Если открытые системы обеспечивают выполнение нормативных требований к горячей воде, то реализация мероприятий по «закрытию» открытой системы горячего водоснабжения по такой причине необязательна. Законопроектом предусматривается признание утратившей силу нормы, устанавливающей запрет на осуществление горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) с 1 января 2022 г., но одновременно сохраняется действие нормы части 8 статьи 29 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», исключающей возможность подключения объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, что позволит обеспечить постепенное строительство закрытых систем горячего водоснабжения.

Приведенные в Приложении 1 Главы 9 результаты исследований качества горячей воды показывают ее хорошее качество. Химический состав горячей воды соответствует требованиям СанПиН 2.1.3684-21 и СанПиН 1.2.3685-21 и реализация мероприятий по переходу на закрытые схемы для исправления показателей по химическому составу, жесткости, запаху, мутности и цветности не требуется. В то же время оценка затрат на установку закрытых систем ГВС составила более 3 млрд. рублей, а оценка затрат на эксплуатацию оборудования ИТП с закрытым присоединением систем ГВС показала, что эти затраты для закрытых систем значительно увеличиваются и приведут не к сокращению, а к увеличению постоянных затрат на нужды ГВС и росту коммунальных платежей населения. Таким образом, с точки зрения качества и экономичности ГВС, массовая реализация мероприятий по переходу на закрытые схемы ГВС не является первоочередной задачей.

Анализ качества горячего водоснабжения в открытых системах теплоснабжения города показывает стабильно высокий уровень удовлетворенности потребителей

качеством услуги ГВС, соответствие химического состава горячей воды требованиям СанПиН 2.1.3684-21 и СанПиН 1.2.3685-21 в течение всего года (результаты исследований горячей воды в разводящей сети города в 2021 г., на основании выданных протоколов испытаний аккредитованного испытательного лабораторного центра, результаты представлены в Приложении 1 Главы 9).

Согласно предварительному расчету затраты на реализацию мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения составят 3 108 342 тыс. руб. В данном расчете не учтены возможные затраты на реконструкцию систем холодного водоснабжения города в связи с увеличением потребности в холодной воде. Для потребителей горячей воды переход на закрытую схему ГВС приведет к увеличению расходов на оплату коммунальных услуг по горячему водоснабжению и содержанию общедомового имущества. Увеличатся расходы электроэнергии на общедомовые нужды в результате установки дополнительного насосного оборудования в системе ГВС здания, а также возникнут дополнительные расходы на обслуживание, ремонт, а в долгосрочной перспективе – на замену теплообменного оборудования.

Реализация проекта перевода на закрытую схему присоединения по ГВС предлагается посредством установки подогревателей горячей воды непосредственно в присоединенных зданиях. Данная схема является наиболее эффективной, если сравнивать с закрытием схемы посредством ЦТП и 4-трубной системы теплоснабжения. Основной эффект от перевода потребителей на закрытую схему ГВС достигается за счет повышения качества горячей воды у конечных потребителей.

Таблица 7.1 - Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по обеспечению соответствия горячей воды требованиям СанПиН

Показатель	Текущее состояние (при эксплуатации открытых систем теплоснабжения)	При переходе на закрытые схемы ГВС
Капитальные затраты, тыс. руб.	-	3 108 342
Показатели качества ГВ:		
- химический состав	соответствует СанПиН	будет соответствовать СанПиН при условии соотв. качества х.в. (без изменений)
- температура	в определенные периоды времени может иметь отклонения в большую сторону при отсутствии регуляторов ГВС	будет обеспечено точное соответствие требованиям
Уровень удовлетворенности потребителей качеством услуги ГВС	высокий	высокий
Стоимость 1 куб. м горячей вода для потребителя на период с 01.07.2020 по 31.12.2020, (руб./м куб.)		

Показатель	Текущее состояние (при эксплуатации открытых систем теплоснабжения)	При переходе на закрытые схемы ГВС
МКД с полотенцесушителями	рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО	рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО
МКД без полотенцесушителей	рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО	рассчитывается отдельно, для каждой ЕТО
Дополнительные затраты на эксплуатацию и обслуживание оборудования системы ГВС		
- затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	-	увеличение
- затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	-	значительное увеличение
- периодическая замена теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей	-	значительное увеличение
положительные изменения		
отрицательные изменения		
без существенных изменений		

В таблице ниже приведены расчеты изменения операционных затрат (ОРЕХ) при реализации проекта перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения. Показатели приведены с учетом ретроспективных данных, планируемые этапы реализации проекта на прогнозный период 10 лет: инвестиционная фаза – 2023-2026 год, эксплуатационная фаза – 2023-2040 годы.

На основании результатов расчетов экономического эффекта перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения, можно сделать вывод, что данный проект характеризуется отрицательной чистой приведенной стоимостью для ЕТО №01, 02 и 03: NPV отрицательный (ЧПС (NPV)<0 на прогнозный период 10 лет).

Для ЕТО №10 и 04 положительный эффект от перехода может быть достигнут через 15 и 13 лет, что в соответствии с пп. 68_1 п. 68 Требований к Схемам теплоснабжения также свидетельствует о низкой эффективности мероприятий. В связи с недостаточной эффективностью, мероприятия не учитываются в проекте.

Следовательно, проект перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения по всем ЕТО оценивается как неэффективный.

Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения в зоне действия по состоянию на 2023 год отсутствует.

Таблица 7.2 - Обязательная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ЕТО №01																				
Капитальные затраты (CAPEX)																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	69425	910902	913962	952022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	тыс. руб.	0	69425	910902	913962	952022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные затраты (ОРЕХ)																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
Общая нагрузка	Гкал/ч	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1
Эффекты для потребителя																				
Открытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	4680	4566	3068	1565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	12,52	12,90	13,28	13,68	14,09	14,51	14,95	15,40	15,86	16,34	16,83	17,33	17,85	18,39	18,94	19,51	20,09	20,69	21,31
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	839,25	864,43	890,36	917,07	944,58	972,92	1002,11	1032,17	1063,14	1095,03	1127,88	1161,72	1196,57	1232,47	1269,44	1307,52	1346,75	1387,15	1428,77
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	63,13	65,02	66,97	68,98	71,05	73,18	75,38	77,64	79,97	82,37	84,84	87,38	90,00	92,70	95,48	98,35	101,30	104,34	107,47
Закрытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе	тыс. куб.м	0	114	1612	3114	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680	4680
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	839,25	864,43	890,36	917,07	944,58	972,92	1002,11	1032,17	1063,14	1095,03	1127,88	1161,72	1196,57	1232,47	1269,44	1307,52	1346,75	1387,15	1428,77
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	76,45	78,74	81,10	83,54	86,04	88,62	91,28	94,02	96,84	99,75	102,74	105,82	109,00	112,27	115,64	119,10	122,68	126,36	130,15
Эффект от изменения цены на на теплоноситель	тыс. руб.	0	-1566	-22779	-45337	-70166	-72271	-74439	-76673	-78973	-81342	-83782	-86296	-88884	-91551	-94298	-97126	-100040	-103041	-106133
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ																				
Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.	тыс. руб.	0	-366	-5371	-10712	-16613	-17148	-17699	-18268	-18856	-19462	-20089	-20737	-21407	-22099	-22814	-23553	-24317	-25105	-25919
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-286	-4196	-8352	-12926	-13314	-13713	-14125	-14549	-14985	-15435	-15898	-16375	-16866	-17372	-17893	-18430	-18983	-19552
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-41	-602	-1209	-1889	-1964	-2042	-2123	-2206	-2294	-2385	-2479	-2578	-2681	-2788	-2900	-3016	-3137	-3262
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-33	-478	-960	-1499	-1559	-1621	-1685	-1751	-1821	-1893	-1968	-2046	-2128	-2213	-2302	-2394	-2490	-2589
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-6	-95	-191	-299	-311	-323	-336	-349	-363	-377	-392	-408	-424	-441	-459	-477	-496	-516

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Денежный поток от операционной деятельности	тыс. руб.	0	-1932	-28150	-56049	-86780	-89419	-92138	-94941	-97828	-100804	-103871	-107033	-110291	-113650	-117112	-120680	-124357	-128146	-132052
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-1932	-30082	-86131	-172911	-262330	-354468	-449409	-547237	-648041	-751913	-858945	-969237	-1082887	-1199999	-1320678	-1445035	-1573182	-1705234
Денежный поток от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	0	-69425	-910902	-913962	-952022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-69425	-980327	-1894289	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311	-2846311
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0	-71357	-939052	-970011	1038802	-89419	-92138	-94941	-97828	-100804	-103871	-107033	-110291	-113650	-117112	-120680	-124357	-128146	-132052
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-71357	1010409	1980420	3019222	3108641	3200779	3295720	3393548	3494352	3598224	3705256	3815548	3929198	4046310	4166989	4291346	4419493	4551545
Чистая приведенная стоимость, NPV	тыс. руб.		-4551545																	
Срок окупаемости	лет		-																	
ЕТО №02																				
Капитальные затраты (CAPEX)																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	51059	664806	686192	686943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	тыс. руб.	0	51059	664806	686192	686943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные затраты (OPEX)																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Общая нагрузка	Гкал/ч	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7	51,7
Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Эффекты для потребителя																				
Открытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	5145	5019	3382	1692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,52	13,92	14,34	14,77	15,21	15,67	16,14	16,62	17,12	17,64	18,17	18,71	19,27	19,85
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	1797,56	1851,49	1907,03	1964,24	2023,17	2083,86	2146,38	2210,77	2277,10	2345,41	2415,77	2488,24	2562,89	2639,78	2718,97	2800,54	2884,56	2971,09	3060,23
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	120,05	123,65	127,36	131,19	135,12	139,17	143,35	147,65	152,08	156,64	161,34	166,18	171,17	176,30	181,59	187,04	192,65	198,43	204,38
Закрытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе	тыс. куб.м	0	126	1763	3453	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145	5145
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	1797,56	1851,49	1907,03	1964,24	2023,17	2083,86	2146,38	2210,77	2277,10	2345,41	2415,77	2488,24	2562,89	2639,78	2718,97	2800,54	2884,56	2971,09	3060,23
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	134,23	138,26	142,41	146,68	151,08	155,61	160,28	165,09	170,04	175,15	180,40	185,81	191,39	197,13	203,04	209,13	215,41	221,87	228,53
<i>Эффект от изменения цены на на</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>-1837</i>	<i>-26525</i>	<i>-53510</i>	<i>-82119</i>	<i>-84582</i>	<i>-87120</i>	<i>-89733</i>	<i>-92425</i>	<i>-95198</i>	<i>-98054</i>	<i>-100995</i>	<i>-104025</i>	<i>-107146</i>	<i>-110360</i>	<i>-113671</i>	<i>-117081</i>	<i>-120594</i>	<i>-124212</i>

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
теплоноситель																				
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ																				
Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.	тыс. руб.	0	-232	-3380	-6837	-10519	-10863	-11217	-11583	-11961	-12352	-12756	-13174	-13606	-14053	-14515	-14993	-15487	-15997	-16525
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-170	-2473	-4989	-7657	-7886	-8123	-8367	-8618	-8876	-9142	-9417	-9699	-9990	-10290	-10598	-10916	-11244	-11581
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-32	-465	-947	-1467	-1525	-1585	-1648	-1713	-1781	-1851	-1925	-2002	-2081	-2165	-2251	-2341	-2435	-2533
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-25	-369	-751	-1164	-1210	-1258	-1308	-1360	-1413	-1470	-1528	-1589	-1652	-1718	-1787	-1858	-1933	-2010
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-5	-74	-150	-232	-241	-251	-261	-271	-282	-293	-305	-317	-329	-342	-356	-370	-385	-401
Денежный поток от операционной деятельности	тыс. руб.	0	-2069	-29906	-60346	-92638	-95445	-98337	-101316	-104386	-107550	-110810	-114169	-117631	-121199	-124876	-128664	-132568	-136591	-140736
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-2069	-31974	-92320	-184958	-280403	-378740	-480056	-584442	-691992	-802802	-916972	-1034603	-1155802	-1280678	-1409342	-1541910	-1678501	-1819238
Денежный поток от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	0	-51059	-664806	-686192	-686943	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-51059	-715865	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0	-53128	-694712	-746538	-779581	-95445	-98337	-101316	-104386	-107550	-110810	-114169	-117631	-121199	-124876	-128664	-132568	-136591	-140736
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-53128	-747839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистая приведенная стоимость, NPV	тыс. руб.		-	3908238																
Срок окупаемости	лет		-																	
ЕТО №03																				
Капитальные затраты (CAPEX)																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	43431	574879	679659	712955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	тыс. руб.	0	43431	574879	679659	712955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные затраты (ОРЕХ)																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1
Общая нагрузка	Гкал/ч	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
Эффекты для потребителя																				
Открытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	4172	4082	2889	1479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	18,00	18,54	19,10	19,67	20,26	20,87	21,49	22,14	22,80	23,49	24,19	24,92	25,66	26,43	27,23	28,04	28,88	29,75	30,64
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	2010,85	2071,18	2133,31	2197,31	2263,23	2331,13	2401,06	2473,09	2547,28	2623,70	2702,41	2783,49	2866,99	2953,00	3041,59	3132,84	3226,82	3323,63	3423,34
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	139,25	143,43	147,73	152,17	156,73	161,43	166,28	171,27	176,40	181,70	187,15	192,76	198,54	204,50	210,63	216,95	223,46	230,17	237,07
Закрытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в	тыс. куб.м	0	90	1283	2693	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172	4172

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
закрытой системе																				
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	2010,85	2071,18	2133,31	2197,31	2263,23	2331,13	2401,06	2473,09	2547,28	2623,70	2702,41	2783,49	2866,99	2953,00	3041,59	3132,84	3226,82	3323,63	3423,34
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	147,10	151,51	156,05	160,74	165,56	170,52	175,64	180,91	186,34	191,93	197,68	203,62	209,72	216,02	222,50	229,17	236,05	243,13	250,42
<i>Эффект от изменения цены на на теплоноситель</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>-728</i>	<i>-10671</i>	<i>-23073</i>	<i>-36818</i>	<i>-37923</i>	<i>-39060</i>	<i>-40232</i>	<i>-41439</i>	<i>-42682</i>	<i>-43963</i>	<i>-45282</i>	<i>-46640</i>	<i>-48039</i>	<i>-49481</i>	<i>-50965</i>	<i>-52494</i>	<i>-54069</i>	<i>-55691</i>
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ																				
Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.	тыс. руб.	0	-176	-2611	-5665	-9071	-9375	-9689	-10014	-10349	-10696	-11056	-11428	-11813	-12212	-12625	-13052	-13494	-13951	-14425
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-113	-1676	-3625	-5784	-5957	-6136	-6320	-6510	-6705	-6906	-7113	-7327	-7547	-7773	-8006	-8246	-8494	-8749
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-32	-479	-1045	-1684	-1751	-1820	-1892	-1967	-2045	-2126	-2210	-2298	-2390	-2486	-2585	-2688	-2796	-2908
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-26	-380	-830	-1337	-1390	-1445	-1502	-1561	-1623	-1687	-1754	-1824	-1897	-1973	-2052	-2134	-2219	-2308
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-5	-76	-165	-266	-277	-288	-299	-311	-323	-336	-350	-364	-378	-393	-409	-425	-442	-460
Денежный поток от операционной деятельности	тыс. руб.	0	-904	-13282	-28737	-45889	-47298	-48750	-50246	-51788	-53379	-55019	-56709	-58453	-60251	-62105	-64017	-65988	-68020	-70116
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-904	-14186	-42923	-88812	-136110	-184859	-235105	-286893	-340272	-395291	-452000	-510453	-570704	-632810	-696827	-762815	-830835	-900951
Денежный поток от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	0	-43431	-574879	-679659	-712955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-43431	-618310	1297969	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924	2010924
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0	-44335	-588161	-708396	-758844	-47298	-48750	-50246	-51788	-53379	-55019	-56709	-58453	-60251	-62105	-64017	-65988	-68020	-70116
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-44335	-632496	1340892	2099736	2147034	2195783	2246029	2297817	2351196	2406215	2462924	2521377	2581628	2643734	2707751	2773739	2841759	2911875
Чистая приведенная стоимость, NPV	тыс. руб.		-2911875																	
Срок окупаемости	лет		-																	
ЕТО №10																				
Капитальные затраты (CAPEX)																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	1049	15231	79242	133784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	тыс. руб.	0	1049	15231	79242	133784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные затраты (OPEX)																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24	12,24
Общая нагрузка	Гкал/ч	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56
Общий объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
Эффекты для потребителя																				
Открытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	1158	1153	1076	676	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой	руб./куб.м	57,41	59,13	60,91	62,73	64,62	66,55	68,55	70,61	72,73	74,91	77,15	79,47	81,85	84,31	86,84	89,44	92,13	94,89	97,74

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
системе ГВС (без НДС)																				
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	2648,53	2727,99	2809,83	2894,12	2980,94	3070,37	3162,48	3257,36	3355,08	3455,73	3559,40	3666,18	3776,17	3889,46	4006,14	4126,32	4250,11	4377,62	4508,95
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	217,12	223,63	230,34	237,25	244,37	251,70	259,25	267,03	275,04	283,29	291,79	300,54	309,56	318,84	328,41	338,26	348,41	358,86	369,63
Закрытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе	тыс. куб.м	0	5	82	482	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158	1158
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	2648,53	2727,99	2809,83	2894,12	2980,94	3070,37	3162,48	3257,36	3355,08	3455,73	3559,40	3666,18	3776,17	3889,46	4006,14	4126,32	4250,11	4377,62	4508,95
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	185,55	191,11	196,85	202,75	208,84	215,10	221,55	228,20	235,05	242,10	249,36	256,84	264,55	272,48	280,66	289,08	297,75	306,68	315,88
Эффект от изменения цены на теплоноситель	тыс. руб.	0	172	2754	16641	41147	42381	43653	44962	46311	47701	49132	50606	52124	53687	55298	56957	58666	60426	62238
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ																				
Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.	тыс. руб.	0	-102	-1646	-9974	-24723	-25527	-26357	-27213	-28098	-29012	-29957	-30934	-31945	-32990	-34070	-35187	-36340	-37533	-38765
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-76	-1227	-7416	-18336	-18886	-19453	-20036	-20637	-21257	-21894	-22551	-23228	-23924	-24642	-25381	-26143	-26927	-27735
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-13	-215	-1311	-3272	-3402	-3537	-3677	-3822	-3973	-4131	-4295	-4466	-4644	-4830	-5023	-5224	-5433	-5651
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-11	-171	-1040	-2597	-2700	-2807	-2918	-3034	-3154	-3279	-3409	-3545	-3686	-3834	-3987	-4147	-4313	-4485
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-2	-34	-207	-518	-538	-560	-582	-605	-629	-654	-680	-707	-735	-764	-795	-827	-860	-894
Денежный поток от операционной деятельности	тыс. руб.	0	70	1107	6667	16424	16854	17296	17749	18213	18688	19174	19671	20179	20698	21228	21770	22325	22893	23474
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	70	1177	7844	24268	41123	58419	76168	94381	113069	132243	151914	172093	192791	214019	235790	258115	281008	304482
Денежный поток от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	0	-1049	-15231	-79242	-133784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-1049	-16280	-95522	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306	-229306
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0	-979	-14124	-72575	-117360	16854	17296	17749	18213	18688	19174	19671	20179	20698	21228	21770	22325	22893	23474
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-979	-15103	-87678	-205038	-188183	-170887	-153138	-134925	-116237	-97063	-77392	-57213	-36515	-15287	6484	28809	51702	75176
Чистая приведенная стоимость, NPV	тыс. руб.		75176																	
Срок окупаемости	лет		15																	
ЕТО №04																				
Капитальные затраты (CAPEX)																				
Капитальные затраты на ИТП (с учетом реконструкции внутридомовых систем ГВС), без НДС	тыс. руб.	0	3940	32805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих тепловых сетей для обеспечения расчетных расходов теплоносителя при переходе к закрытой системе теплоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Увеличение диаметров трубопроводов существующих сетей холодного водоснабжения, без НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	тыс. руб.	0	3940	32805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Операционные затраты (ОРЕХ)																				
Тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Общая нагрузка	Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Общий объем потребления тепловой энергии	тыс. Гкал	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
на ГВС в открытой/закрытой системе																				
Ежегодный объем потребления тепловой энергии на ГВС в открытой/закрытой системе	тыс. Гкал	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Эффекты для потребителя																				
Открытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в открытой системе	тыс. куб.м	167	149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Компонент на теплоноситель в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	109,15	112,42	115,80	119,27	122,85	126,53	130,33	134,24	138,27	142,42	146,69	151,09	155,62	160,29	165,10	170,05	175,15	180,41	185,82
Компонент на тепловую энергию в открытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	3710,35	3821,66	3936,31	4054,40	4176,03	4301,31	4430,35	4563,26	4700,16	4841,17	4986,40	5135,99	5290,07	5448,77	5612,24	5780,60	5954,02	6132,64	6316,62
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	332,88	342,87	353,16	363,75	374,66	385,90	397,48	409,41	421,69	434,34	447,37	460,79	474,61	488,85	503,52	518,62	534,18	550,21	566,71
Закрытая система горячего водоснабжения																				
Ежегодный объем потребления воды на ГВС в закрытой системе	тыс. куб.м	0	18	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167	167
Компонент на теплоноситель в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./куб.м	25,84	26,62	27,42	28,24	29,09	29,96	30,86	31,78	32,74	33,72	34,73	35,77	36,84	37,95	39,09	40,26	41,47	42,71	43,99
Компонент на тепловую энергию в закрытой системе ГВС (без НДС)	руб./Гкал	3710,35	3821,66	3936,31	4054,40	4176,03	4301,31	4430,35	4563,26	4700,16	4841,17	4986,40	5135,99	5290,07	5448,77	5612,24	5780,60	5954,02	6132,64	6316,62
Норматив расхода тепловой энергии на подогрев горячей воды (с полотенцесушителями, изолированные стояки)	Гкал/куб.м	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603	0,0603
Цена единицы горячей воды	руб./м куб.	249,58	257,06	264,77	272,72	280,90	289,33	298,01	306,95	316,16	325,64	335,41	345,47	355,84	366,51	377,51	388,83	400,50	412,51	424,89
<i>Эффект от изменения цены на на теплоноситель</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>0</i>	<i>1535</i>	<i>14749</i>	<i>15191</i>	<i>15647</i>	<i>16116</i>	<i>16600</i>	<i>17098</i>	<i>17611</i>	<i>18139</i>	<i>18683</i>	<i>19243</i>	<i>19821</i>	<i>20415</i>	<i>21028</i>	<i>21659</i>	<i>22308</i>	<i>22978</i>	<i>23667</i>
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ																				
Дополнительные эксплуатационные расходы на ИТП, в т.ч.	тыс. руб.	0	-1230	-11934	-12322	-12723	-13137	-13564	-14005	-14460	-14930	-15417	-15920	-16440	-16977	-17533	-18108	-18702	-19315	-19949
Затраты ЭЭ на привод насосного оборудования системы ГВС	тыс. руб.	0	-917	-8895	-9161	-9436	-9719	-10011	-10311	-10621	-10939	-11267	-11605	-11953	-12312	-12681	-13062	-13454	-13857	-14273
Затраты на эксплуатацию теплообменного оборудования ГВС, установленного у потребителей (техническое обслуживание, промывка, ремонт)	тыс. руб.	0	-161	-1557	-1619	-1684	-1751	-1820	-1892	-1967	-2045	-2126	-2210	-2298	-2390	-2486	-2585	-2689	-2796	-2908
Фонд заработной платы с ЕСН	тыс. руб.	0	-127	-1236	-1285	-1337	-1390	-1445	-1502	-1561	-1623	-1687	-1754	-1824	-1897	-1973	-2052	-2134	-2219	-2308
Прочие расходы	тыс. руб.	0	-25	-246	-256	-266	-277	-288	-299	-311	-324	-336	-350	-364	-378	-393	-409	-425	-442	-460
Денежный поток от операционной деятельности	тыс. руб.	0	305	2814	2869	2924	2979	3036	3093	3151	3208	3266	3324	3381	3438	3495	3551	3607	3663	3718
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	305	3119	5988	8912	11891	14927	18020	21170	24378	27645	30969	34350	37788	41282	44833	48440	52103	55820
Денежный поток от инвестиционной деятельности	тыс. руб.	0	-3940	-32805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
То же, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-3940	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745	-36745
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0	-3635	-29991	2869	2924	2979	3036	3093	3151	3208	3266	3324	3381	3438	3495	3551	3607	3663	3718
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-3635	-33626	-30757	-27833	-24854	-21818	-18725	-15575	-12367	-9100	-5776	-2395	1043	4537	8088	11695	15358	19075
Чистая приведенная стоимость, NPV	тыс. руб.		19075																	
Срок окупаемости	лет		13																	

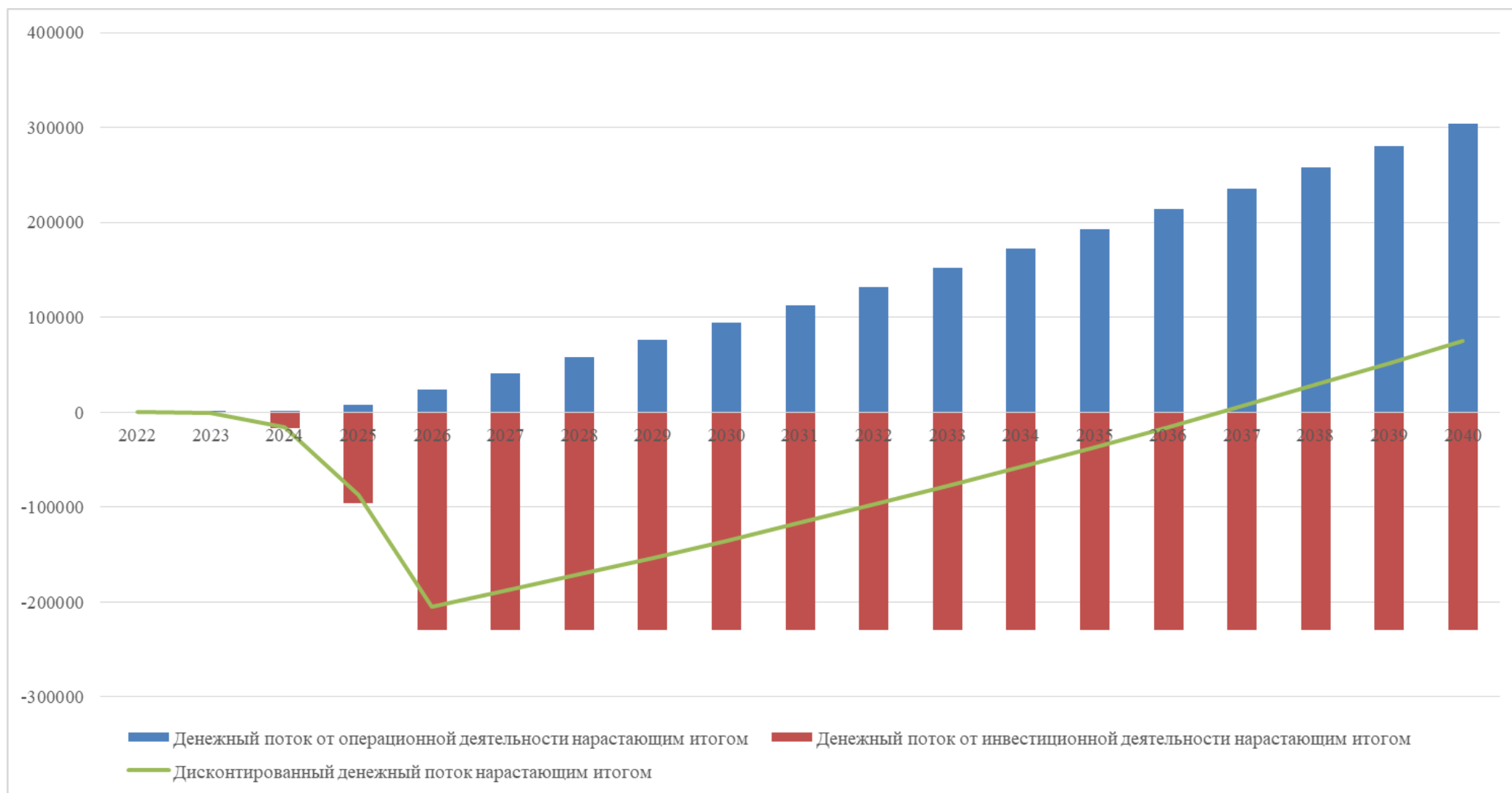


Рисунок 7.2 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №10

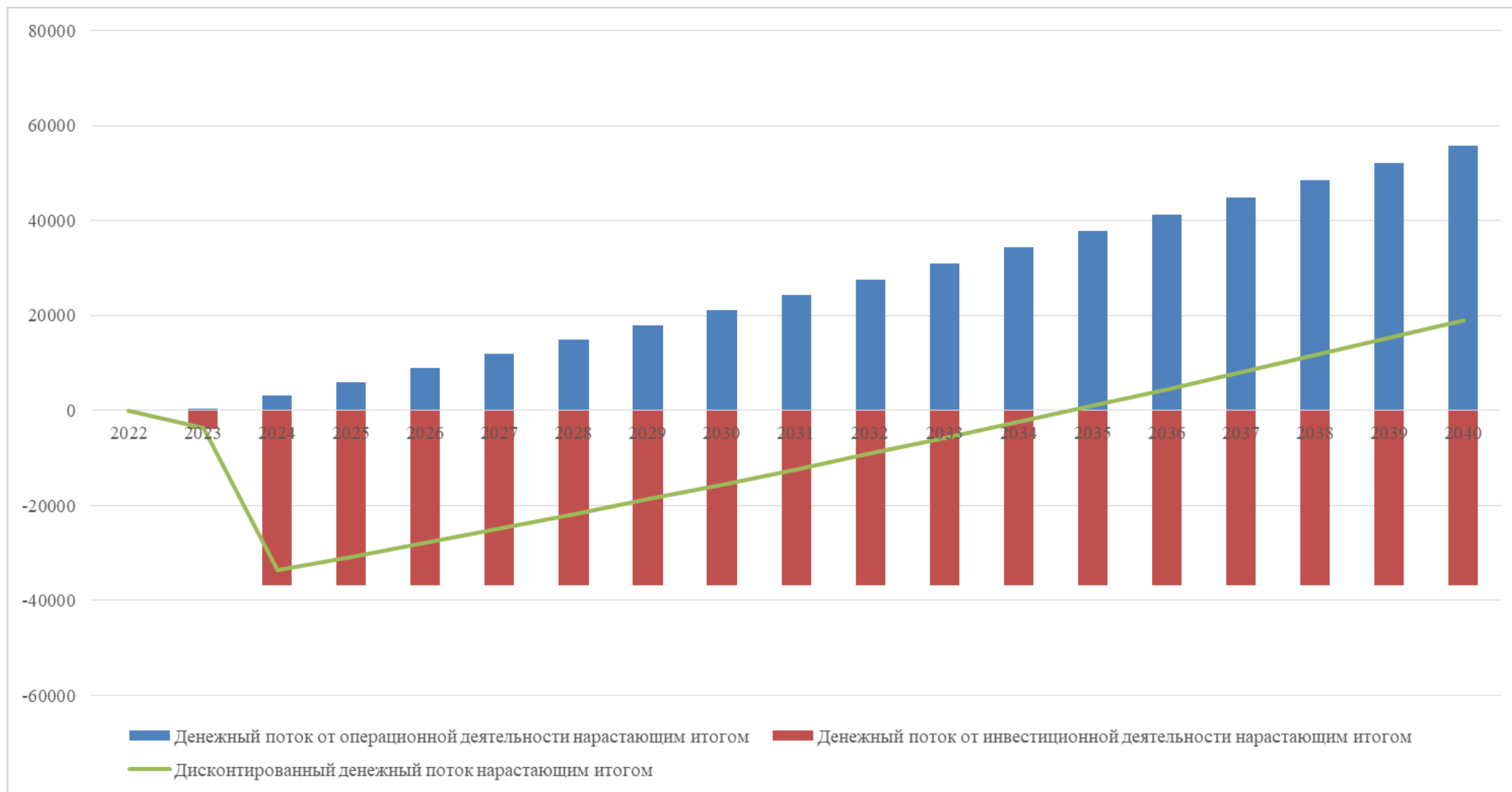


Рисунок 7.3 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №04

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматривается.

Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа по форме, соответствующей Приложению 45 Методических указаний по разработке Схем теплоснабжения (Приказ Минэнерго России от 05.03.2011 г. №212. Зарегистрирован в Минюсте России 15.08.2019 г. №55629), представлены в Главе 10 Обосновывающих материалов.

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

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 39 °С.

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

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

Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетические балансы ТЭЦ, в зоне деятельности ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» и ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»

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

Таблица 8.2 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт», т.у.т

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3	Новоильинская газовая котельная	газ	6953,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9	6600,9
4	Котельная кв. 24	газ	1775,4	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8	1776,8
	Всего природный газ	газ	8729,3	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		8729,3	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7	8377,7

Таблица 8.3 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит», т.у.т

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

Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго», т.у.т

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10	Котельная пос. Притомский	уголь	8311,0	7763,3	9020,0	9019,0	9062,8	9049,1	9031,3	9011,8	9295,1	9253,8	9242,2
11	Котельная №19	уголь	166,0	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
12	Котельная №72	уголь	102,0	96,6	96,6	96,6	96,6	96,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная УПК	уголь	275,0	428,3	428,1	427,9	427,8	425,1	419,1	415,3	408,4	400,3	387,8
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	740,0	590,5	753,5	774,2	774,2	773,7	772,6	772,0	770,7	769,2	766,8
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	1578,0	1595,6	1602,0	1739,3	1865,5	1865,3	1864,7	1864,3	1863,5	1862,6	1861,1
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	1424,0	2217,1	1570,3	1633,4	1696,3	1752,7	1673,8	1596,0	1574,8	1555,3	1624,1
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	177,0	189,2	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	176,7	0,0
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	3308,0	3604,1	4002,3	4008,4	4007,7	4007,2	4058,7	4770,5	4828,1	4975,2	5000,7
19	Котельная №6	уголь	326,0	298,5	675,9	675,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	1224,0	1203,5	810,4	810,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	682,0	861,1	715,5	708,5	708,4	712,1	710,8	710,0	708,5	706,7	703,9
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	732,0	929,5	899,8	899,8	899,7	898,8	897,8	897,3	896,3	895,2	893,5
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	466,0	462,7	462,5	462,3	462,2	459,9	454,7	451,5	445,5	438,6	427,8
24	Котельная «РТРС»	уголь	182,0	249,1	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0	287,0
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
26	Котельная школа №1	уголь	215,0	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9
27	Котельная школа №23	уголь	137,0	137,2	137,2	137,2	126,9	126,7	126,1	125,8	125,2	124,5	123,4
28	Котельная школа №37	уголь	132,0	127,2	127,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2	173,2
29	Котельная школа №43	уголь	220,0	220,0	220,0	1055,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	75,0	88,8	88,8	88,7	88,7	88,3	87,3	86,7	85,5	84,2	82,2
31	Котельная школа №16	уголь	183,0	183,0	183,0	183,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная детского сада №123	уголь	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
33	Полосухинская	уголь	408,0	334,5	538,5	538,4	538,3	536,5	532,6	530,1	525,6	520,4	512,2
34	Кузнецкая крепость	ЭЭ	56,9	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	21253,2	22149,7	23365,2	24464,6	21961,8	21998,8	21836,4	22437,9	22734,3	22792,8	22655,9

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Всего электроэнергия	ЭЭ	56,9	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		21310,1	22203,4	23418,8	24518,2	22015,4	22052,4	21890,0	22491,5	22787,9	22846,5	22709,6

Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда», т.у.т

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

Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД», т.у.т

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	240,0	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	5052,0	4661,9	4661,9	4641,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	360,0	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7	332,7
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилюно	уголь	715,0	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5	650,5
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	6367,0	5863,4	5863,4	5843,0	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		6367,0	5863,4	5863,4	5843,0	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5	1201,5

Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая», т.у.т

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

Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, т.у.т

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

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Всего электроэнергия	ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	473,9	760,0	1396,8	1396,8	1396,8	1706,2	1706,2	1706,2	3114,4	3114,4

Таблица 8.9 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива

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

Таблица 8.10 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива

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

Таблица 8.11 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581
	мазут	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
	мазут	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
ОНЗТ	уголь	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032	4,032
	мазут	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842	1,842

Таблица 8.12 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива

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

Таблица 8.13 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива

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

Таблица 8.14 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива

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

Показатель	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ОНЗТ	уголь	39269	34339	34339	34339	34339	34339	34339	34339	34339	34339	34339

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

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

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

Таблица 8.15 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	КТЭЦ	уголь	нет	уголь	нет
2	ЗСТЭЦ	уголь	мазут	уголь	мазут
3	Новоильинская газовая котельная	газ	Дизельное топливо	газ	Дизельное топливо
4	Котельная кв. 24	газ	Дизельное топливо	газ	Дизельное топливо
5	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут	газ	уголь/мазут
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
8	Зырянская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	уголь	нет
11	Котельная №19	уголь	нет	уголь	нет
12	Котельная №72	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
13	Котельная УПК	уголь	нет	уголь	нет
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	нет	уголь	нет
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	уголь	нет
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	нет	уголь	нет
19	Котельная №6	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	нет	уголь	нет
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	нет	уголь	нет
24	Котельная «РТРС»	уголь	нет	уголь	нет
25	Оздоровительного лагеря «Голубь»	уголь	нет	уголь	нет
26	Котельная школа №1	уголь	нет	уголь	нет
27	Котельная школа №23	уголь	нет	уголь	нет
28	Котельная школа №37	уголь	нет	уголь	нет
29	Котельная школа №43	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
30	Котельная интернат №66 (Монтажник)	уголь	нет	уголь	нет
31	Котельная школа №16	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
32	Котельная детского сада №123	уголь	нет	уголь	нет
33	Полосухинская	уголь	нет	уголь	нет

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

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

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

Таблица 8.16 – Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

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

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

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

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

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

8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Основным топливом ТЭЦ и котельных на территории городского округа является уголь различных марок. На его долю приходится 90% перспективного расхода. Резервное топливо как мазут на Кузнецких ТЭЦ и дизельное топливо на котельных, имеющих резервное топливо в топливном балансе, не учитывается.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

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

Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения, составляет 10 лет – 2023–2032 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2023 г. приведены в Обосновывающих материалах к настоящей актуализации схемы теплоснабжения:

- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

Стоимость мероприятий настоящей актуализации Схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2023 г.

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения в г. Новокузнецке на период 2023-2032 гг. (на тепловых источниках и тепловых сетях) составляет **13 630 774** тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.), в том числе по организациям:

1. ЕТО №01 АО "Кузнецкая ТЭЦ":

- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - ООО "ТСН") (собственное имущество) 3 103 869 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - ООО "ТСН") (объекты КС) – 222 462 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

2. ЕТО №02 ООО "КТС":

- - АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 2 138 545 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - АО "МТСК") – 2 217 877 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);

- - ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 476 687 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 50 104 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).
- - Потребители в зоне ЕТО №02 – 1 093 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

3. ЕТО №03 ООО "ЭнергоТранзит":

- - МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» – 1 250 495 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 828 783 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).
- - ООО «ЭнергоТранзит» (ЦТЭЦ)– 697 927 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - ООО «ЭнергоТранзит» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 394 045 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);
- - Потребители в зоне ЕТО №03 – 12 067 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

4. ЕТО №04 ООО "СибЭнерго":

- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») – 446 667 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).
- - ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "СибЭнерго"») – 10 830 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.);

5. ЕТО №10 ООО "ЭнергоТранзит":

- - ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «реализация т/э») – 1 626 922 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).
- - Потребители в зоне ЕТО №10 – 938 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

6. - ЕТО не определена:

- - Застройщики – 151 464 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2023 г.).

Данные об объеме инвестиций по годам по основным группам и подгруппам мероприятий в целом по г. Новокузнецку приведены в следующей таблице:

Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС)

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС									
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проекты ЕТО №000										
Всего стоимость проектов	1 496 896	1 270 523	1 190 200	1 840 294	1 228 441	1 585 228	1 178 231	1 213 309	1 289 501	1 338 151
Всего смета проектов накопленным итогом	1 496 896	2 767 419	3 957 619	5 797 913	7 026 354	8 611 582	9 789 813	11 003 122	12 292 623	13 630 774
Группа проектов 000.01.00.0000 "Источники теплоснабжения"										
Всего стоимость группы проектов	230 362	568 773	713 031	707 345	458 641	484 742	43 411	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	230 362	799 135	1 512 166	2 219 511	2 678 152	3 162 894	3 206 305	3 206 305	3 206 305	3 206 305
Подгруппа проектов 000.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"										
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	57 303	0	0	43 411	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	57 303	57 303	57 303	100 714	100 714	100 714	100 714
Подгруппа проектов 000.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"										
Всего стоимость подгруппы проектов	61 375	91 233	129 118	152 776	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	61 375	152 608	281 725	434 502	434 502	434 502	434 502	434 502	434 502	434 502
Подгруппа проектов 000.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"										
Всего стоимость подгруппы проектов	2 466	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 466	5 158	5 158	5 158	5 158	5 158	5 158	5 158	5 158	5 158
Подгруппа проектов 000.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"										
Всего стоимость подгруппы проектов	166 521	474 848	583 913	497 266	458 641	484 742	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	166 521	641 370	1 225 283	1 722 549	2 181 190	2 665 932	2 665 932	2 665 932	2 665 932	2 665 932
Группа проектов 000.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них"										
Всего стоимость группы проектов	1 266 533	701 750	477 169	1 132 949	769 800	1 100 486	1 134 820	1 213 309	1 289 501	1 338 151
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 266 533	1 968 283	2 445 453	3 578 402	4 348 202	5 448 688	6 583 508	7 796 817	9 086 318	10 424 470
Подгруппа проектов 000.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"										
Всего стоимость подгруппы проектов	106 087	105 816	113 971	130 985	148 736	126 670	129 655	93 175	86 787	180 626
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	106 087	211 903	325 874	456 859	605 595	732 265	861 921	955 096	1 041 883	1 222 510

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС									
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<i>Подгруппа проектов 000.02.02.000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"</i>										
Всего стоимость подгруппы проектов	521 534	259 160	159 404	465 003	73 057	34 454	11 811	13 840	13 836	12 295
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	521 534	780 694	940 098	1 405 101	1 478 158	1 512 612	1 524 424	1 538 264	1 552 100	1 564 395
<i>Подгруппа проектов 000.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</i>										
Всего стоимость подгруппы проектов	73 724	258 331	100 088	326 715	424 615	774 388	919 680	1 061 727	1 175 751	1 140 198
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	73 724	332 055	432 143	758 859	1 183 473	1 957 861	2 877 541	3 939 268	5 115 019	6 255 217
<i>Подгруппа проектов 000.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</i>										
Всего стоимость подгруппы проектов	267 529	78 442	56 477	78 906	79 793	65 371	73 673	44 567	13 126	5 031
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	267 529	345 971	402 448	481 354	561 147	626 518	700 192	744 759	757 885	762 917
<i>Подгруппа проектов 000.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"</i>										
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Подгруппа проектов 000.02.06.000 "Строительство новых насосных станций"</i>										
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Подгруппа проектов 000.02.07.000 "Реконструкция насосных станций"</i>										
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Подгруппа проектов 000.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"</i>										
Всего стоимость подгруппы проектов	297 660	0	47 229	131 340	43 599	99 603	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	297 660	297 660	344 889	476 229	519 828	619 430	619 430	619 430	619 430	619 430

Основная часть стоимости мероприятий запланирована на объектах в зоне деятельности трех ЕТО:

- ЕТО №02 – 36%;
- ЕТО №03 – 23%;
- ЕТО №01 – 24%;

Еще 12% стоимости мероприятий отнесены к зоне ЕТО №10. Оставшиеся % инвестиций запланированы в зоне ЕТО №04 (3%) и ЕТО № XXX (ЕТО не определена) (1%). В случаях, когда организации, которые будут выполнять мероприятия или зона ЕТО, в которой они будут осуществлять деятельность, на данный момент не определены данные мероприятия отнесены к зоне, в которой ЕТО не определена.

Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Новокузнецка

Наименование	Объем инвестиций (в ценах текущего года, без НДС), тыс. руб.	%
ЕТО №01	3 326 331	24%
ЕТО №02	4 884 307	36%
ЕТО №03	3 183 316	23%
ЕТО №04	457 496	3%
ЕТО №10	1 627 860	12%
ЕТО №XXX	151 464	1%
Итого	13 630 774	100%

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о стоимости мероприятий на тепловых источниках г. Новокузнецка.

Основной объем мероприятий на источниках предусмотрен для строительства источников для подключения перспективных потребителей, отнесенных на данный момент к мероприятиям АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ЕТО №02) и мероприятиям на объектах ООО «ЭнергоТранзит» (на Центральной ТЭЦ в ЕТО №03 и группе котельных в ЕТО №04).

Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС)

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС									
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ»)											
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (собственное имущество)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (объекты КС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)											
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	2 138 545	46 344	396 717	537 374	443 862	343 100	371 147	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит»)											
ООО "ЭнергоТранзит" (ЦТЭЦ)	697 927	114 569	131 427	110 038	112 759	115 541	113 594	0	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)											
ООО "СибЭнерго" (котельные)	12 673	8 187	4 486	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "СибЭнерго")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)											
ООО "ЭнергоТранзит" (котельные)	256 446	61 262	36 144	65 619	93 421	0	0	0	0	0	0
Потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО)											
Застройщики	100 714	0	0	0	57 303	0	0	43 411	0	0	0
ИТОГО	3 206 305	230 362	568 773	713 031	707 345	458 641	484 742	43 411	0	0	0

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В настоящем разделе приведены данные о величине инвестиций в части мероприятий на тепловых сетях, насосных станциях и тепловых пунктах без учета мероприятий в связи с изменением температурного графика и гидравлического режима и без инвестиций для перехода к закрытой системе ГВС, информация о которых приведена в следующих разделах.

Таблица 9.4 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2023 г., без НДС)

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС									
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ»)											
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (собственное имущество)	3 103 869	245 859	26 630	131 134	179 355	264 928	346 375	385 120	441 930	498 970	583 569
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (объекты КС)	222 462	57 977	57 994	23 077	28 990	32 989	20 009	378	363	349	336
ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)											
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	2 217 877	29 744	124 803	16 828	112 532	144 567	330 900	358 884	392 727	432 754	274 138
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	476 687	41 779	47 060	12 508	63 216	64 300	76 278	63 644	47 146	25 931	34 825
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	50 104	480	0	19 955	19 694	6 636	3 340	0	0	0	0
Потребители	1 093	1 047	46	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит»)											
ООО "ЭнергоТранзит" (ЦТЭЦ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	394 045	46 842	45 153	34 634	83 887	59 375	32 520	50 186	21 195	17 287	2 966
МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	1 250 495	763 540	0	46 083	440 872	0	0	0	0	0	0
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	828 783	39 422	135 325	33 886	69 431	75 432	80 742	113 350	94 407	92 844	93 944
Потребители	12 067	7 115	2 484	0	0	0	0	2 467	0	0	0
ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)											
ООО "СибЭнерго" (котельные)	433 993	2 658	12 168	16 867	18 062	18 526	58 702	45 105	66 343	80 005	115 557
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "СибЭнерго")	10 830	156	0	0	611	0	174	0	4 338	0	5 552
ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)											
ООО "ЭнергоТранзит" (котельные)	1 370 476	21 255	245 423	131 820	116 299	103 047	146 404	115 687	144 861	118 414	227 266
Потребители	938	938	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО)											
Застройщики	50 750	7 722	4 663	10 377	0	0	5 042	0	0	22 947	0
ИТОГО	10 424 470	1 266 533	701 750	477 169	1 132 949	769 800	1 100 486	1 134 820	1 213 309	1 289 501	1 338 151

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В разделе 7 и главе 9 отражен экономический расчет эффективности перевода потребителей на закрытую схему. В результате по всем ЕТО перевод принято считать неэффективным, ввиду чего затраты на реализацию мероприятий не учитываются в проекте.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 20 годам с момента осуществления последних инвестиций (до 2052 года, когда завершится начисление амортизации по последнему объекту инвестирования). Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 11,0% годовых исходя из ключевой ставки ЦБ РФ (7,5%) и ставки, отражающей отраслевой риск для проектов энергетики, принятой в размере 3,5%.

Таблица 9.5 – Показатели эффективности инвестиций

№ пп	Наименование	Ед.изм.	АО «Кузбассэнерго»			АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	АО «Кузбассэ нерго»	ООО «НТК»	ООО «ЭнергоТра нзит» (ТЭЦ)	ООО «НТК»	ООО «Сибэ нерго»	ООО «Энерго Транзит»	ООО «Энерго Транзит»
			всего, в т.ч.:	объект ы КС	объекты вне КС								объекты КС
			сети	сети	сети								сети
	Объем инвестиций (без учета бюджетных средств)	тыс.руб.	5 212 198	296 013	4 916 186	2 969 612	3 544 750	69 686	952 362	1 259 274	724 272	2 422 150	1 294 105
	Горизонт планирования		2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052
	Ставка дисконтирования	%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%
1	Статические показатели												
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (01.2022 г.) (РВР)	лет	12,0	17,5	11,7	10,1	13,5	6,7	6,0	10,0	11,2	11,6	7,5
2	Дисконтные показатели												
2.1.	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс.руб.	268 588	-63 898	332 486	41 004	20 001	8 711	208 454	124 561	55 617	143 977	180 268
2.2.	Индекс доходности инвестиций (PI)		1,1	0,8	1,1	1,0	1,0	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1
2.3.	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (01.2022 г.) (DPVR)	лет	16,1	нет	14,4	16,6	25,3	9,2	6,2	11,4	13,5	14,7	8,2

Из таблицы видно, что по всем организациям достигается положительное значение NPV, что свидетельствует об экономической привлекательности предлагаемого плана осуществления инвестиций и возврата вложенных средств.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Данные о соответствии стоимости мероприятий, предусмотренных в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения, утвержденным инвестиционным программам ТСО и фактическим расходам начиная с 2016 и до 2022 г. представлены в следующей таблице.

Таблица 9.6 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016–2022 гг.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)						
		2016	2017	2018	2019	2020	2020	2022
АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Схема теплоснабжения	0	0,58	0	0,68	0,88	69,97	50,55
	Инвестиционная программа	9,92	0	0	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0,41	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	-	0%	0%	0%	0%
АО "Кузбассэнерго" (до 2019 г. - ООО "ТСН")	Схема теплоснабжения	12,72	169,99	454,59	259,42	315,90	339,02	88,21
	Инвестиционная программа	0	0	3,22	12,09	2,47	0,00	56,97
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	1%	5%	1%	0%	65%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	н/д	0	0	57,14
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	н/д	0%	0%	100%
АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (ЗС ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	0	8,98	46,76	44,14	77,80	123,73	43,56
	Инвестиционная программа	44,72	44,43	46,33	19,95	109,22	85,57	43,56
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	495%	99%	45%	140%	69%	100%
	Факт (2016-2017 гг. по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г.)	59,9	238,48	н/д	н/д	н/д	83,29	65,75
	- исполнение Инвестиционной программы	134%	537%	н/д	н/д	н/д	97%	151%
АО "Кузбассэнерго" (до 2020 г. - АО "МТСК")	Схема теплоснабжения	3,46	52,17	58,66	63,61	55,36	127,54	6,97
	Инвестиционная программа	2,54	0	0	0	4,59	0,00	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	73%	0%	0%	0%	8%	0%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ООО "ЭнергоТранзит" (до середины 2018 г. - МКП "ЦТЭЦ" (в 2016-1 п/г 2018 гг. - ООО "Центральная ТЭЦ"))	Схема теплоснабжения	0	0	0	81,48	85,93	47,66	97,85
	Инвестиционная программа	38,42	44,77	45,40 (ИП для МКП "ЦТЭЦ") 27,62 (ИП МКП "ЦТЭЦ"с середины 2018 г.)	0	56,50	79,29	85,59
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	0%	66%	166%	87%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	2,41	0,00	0,00	0,00	25,46	32,36	6,54
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	0%	0%	0%	45%	41%	8%
ООО "ЭнергоТранзит" (сети)	Схема теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,25
	Инвестиционная программа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,37	30,47
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	0%	0%	0%	100%	38%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,12	31,41
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	0%	0%	114%	103%
ООО "ЭнергоТранзит" (котельные)	Схема теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,50
	Инвестиционная программа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,35
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,92

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)						
		2016	2017	2018	2019	2020	2020	2022
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	0%	0%	0%	85%
МП НГО "ССК"	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 1 КТЭЦ	0	0,9	14,58	37,37	с 2020 г. ТСО не имеет действующих тарифов		
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 2 ЗСТЭЦ	0	1,23	18,88	28,00			
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 3 ЦТЭЦ	0	15,07	237,3	624,05			
	Инвестиционная программа	0,19	0,0	0,0	16,42			
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	0%	0%	44%			
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	н/д					
	- исполнение Инвестиционной программы	0%						
ООО "КТС"	Схема теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная программа	1,63	1,55	1,56	1,47	1,38	0,64	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-
	Факт (2016-2017 - по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г., 2018-2020 - по стандартам раскрытия информации)	0,25	0	1,72	0,84	1,28	0,51	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	16%	0%	110%	57%	93%	80%	0%
ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	2,39	0,00	29,94
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	2,55	0,00	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	107%	0%	0%
	Факт	-	-	-	-	2,55	0,00	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	100%	0%	н/д
ООО "Новокузнецкая теплосетевая компания" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	33,73	18,45	9,81
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	38,98	16,82	10,68
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	116%	91%	109%
	Факт	-	-	-	-	1,37	1,37	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	4%	8%	н/д
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	125,76	29,79	0,00
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	34,29	47,30	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	27%	159%	0%
	Факт	-	-	-	-	27,39	0,00	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	80%	0%	н/д
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	114,45	955,04	0,00
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	44,56	49,08	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	39%	5%	0%
	Факт	-	-	-	-	53,47	0,00	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	120%	0%	0%
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения котельных)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	115,23	70,88	14,90
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	52,64	60,56	9,43
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	46%	85%	63%
	Факт	-	-	-	-	15,48	39,34	8,08
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	29%	65%	86%
ООО "Теплоснаб"	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	0,10	1,35	1,83
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	-	0,00	0,00

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД НОВОКУЗНЕЦК НА ПЕРИОД ДО 2032 Г.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)						
		2016	2017	2018	2019	2020	2020	2022
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	-	0%	0%
Факт		-	-	-	-	-	0,00	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	0%	0%
Неопределенная ТСО	Схема теплоснабжения	0,4	41,1	218,0	97,3	152,9	0,0	52,1
Потребители	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 1 КТЭЦ	0,0	0,0	0,0	48,5	0,0	0,0	0,0
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 2 ЗСТЭЦ	0,0	0,0	0,0	60,4	0,0	0,0	0,8
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 3 ЦТЭЦ	0,0	0,0	52,5	122,9	0,0	0,0	5,5
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 4	0,0	0,0	0,0	60,4	0,0	0,0	0,1
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 10	0,0	0,0	52,5	122,9	0,0	0,0	1,0
ИТОГО	Схема теплоснабжения	16,2	248,9	830,8	1 138,8	1 080,4	1 783,4	557,9
	Инвестиционная программа	97,4	90,8	78,7	49,9	347,2	366,6	312,1
	- соответствие схеме теплоснабжения	602%	36%	9%	4%	32%	21%	56%
	Факт	62,6	238,5	н/д	н/д	н/д	188,0	232,8
	- исполнение Инвестиционной программы	64%	263%	н/д	н/д	н/д	51%	75%

Раздел 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен ниже, по форме таблицы П49.1 МУ.

Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и иные владельцы тепловых сетей в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
001	КТЭЦ	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	источник	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
		ООО «НТК»	ЦТП			
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	источник, сети	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 22.12.2016 г. №1506) от лица, владеющего на праве аренды тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		2, 3) МП «ГУЖКХ»	2 источника			
		АО «Кузбассэнерго»	сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
		ООО «НТК»	ЦТП			
		ООО «КузнецкТеплоСбыт»	сети			
		ООО «Теплоснаб»	сети			
		ООО «ЭнергоСеть»	сети			
ООО «Шахта «Юбилейная»	сети					
003	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «НТК»	ЦТП			
		АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	сети			
		ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»	сети			
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)						
004	Абашевская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети	10	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 11.04.2022 г. №3/1-3080-15) от лица, владеющего на праве аренды источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
005	Байдаевская центральная котельная №2	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
006	Зыряновская районная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
015	Куйбышевская центральная котельная	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
007	Котельная пос. Притомский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети	04	ООО «Сибэнерго»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 29.05.2017 г. №4-1970-1) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
008	Котельная №19	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
009	Котельная №72	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
010	Котельная УПК	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
011	Котельная ОРК «Таргай»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
016	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
017	Котельная №6	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
019	Котельная №32 (БПОУ)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
022	Котельная проф. «Бунгурский»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
023	Котельная «РТРС»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
025	Котельная школа №1	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
026	Котельная школа №23	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
027	Котельная школа №37	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и иные владельцы тепловых сетей в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
028	Котельная школа №43	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
030	Котельная школа №16	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
031	Котельная детского сада №123	ООО «Сибэнерго»	источник			
032	Полосухинская	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
033	Кузнецкая крепость	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
Прочие котельные (прочие ЕТО)						
035	Котельная АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	источник, сети	05	АО «Евразруда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	ОАО «РЖД»	источник, сети	06	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ОАО «РЖД» ООО «Сибэнерго»	сети			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	ОАО «РЖД» ООО «Сибэнерго»	источник, сети сети			
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	ОАО «РЖД»	источник, сети			
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	ООО ТК «Садовая» ООО «Сибэнерго»	источник, сети сети	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез Бунгурский-Северный» ООО «Сибэнерго»	источник, сети сети	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлен в таблице ниже.

В графическом виде зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в Приложении 2 Главы 15.

Таблица 10.2 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии				
001	КТЭЦ	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Зона действия КТЭЦ распространяется на Кузнецкий район, юго-западную часть Орджоникидзевского района, восточную часть Центрального района и север Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Фесковская, Байдаевским шоссе, Кульяновским озером, р. Томь, ул. Тамбовская, Глухой переулок, ул. Новая, Толмачёва, Кузнецкий пер, ул. Байкальская, Самаркандская, р. Томь, ул. Транспортная, Волоколамский проезд, Кондомское шоссе, ул. Полевая, ул. Тупик 3 км, р. Горбуниха, ул. Циолковского, Кутузова, проспект Бардина, ул. Кирова, между жилыми домами 39 и 45 по ул. Кирова на север до Пионерского проспекта, жилые дома 47, 43, 41 по Пионерскому проспекту, ул. Орджоникидзе, р. Аба, ул. Запорожская, р. Томь, парк "Топольники", ул. Водопадная, Шункова, Крылова, Широкая, Екимова, Крепостная 1-я, Череповецкая, Дорожная, Стартовая, Пермский пер., Балакирева пер., Кузнецкое шоссе, ул Еланьская, р. Коммунарка, Областной пер., Окружной пер., р. Байдаевка, ул. Оссинники, Байдаевская, Демьяна Бедного, Новостройка, проспект Шахтёров, ул. Гвардейская, Фесковская и составляет 19,9 км2
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	Зона действия ЗСТЭЦ распространяется на Западно-Сибирский металлургический комбинат, Заводский и Новоильинский районы. Зона действия источника ограничена Заводское шоссе, Пойменное шоссе, ул. Моховая, лесной массив, Северное шоссе, лесной массив, Бызовское шоссе, р. Томь, Ильинское шоссе, ул. Косыгина, Космонавтов, Олимпийская, проспект Архитекторов, проспект Авиаторов, р. Петрик, ул. Чернышова, Звездова, проспект Мира, проспект Мира 40, 15, проспект Мира, ул. Косыгина, Жиха, Бызовское шоссе, р. Томь, Бызовское шоссе, водная акватория, озеро Кривое, р. Томь, Космическое шоссе, лесной массив по обе стороны р. Щедруха, Космическое шоссе, ул. Промстроевская, с/о "Строитель-1 КМС", ул. Магаданская, гора Маяковая, лесной массив, Заводское шоссе и составляет 37,8 км2 Зона действия котельной распространяется на центральную часть Новоильинского района. Зона действия источника ограничена пр. Авиаторов, пр. Архитекторов, между строением пр. Архитекторов, 12а и Ильинским парком на юго-запад до ул. Космонавтов, лесным массивом, пр. Авиаторов и составляет 0,45 км2 Зона действия котельной распространяется на ЖК Берёзовая Роща в 24 квартале Новоильинского района. Зона действия источника ограничена ул. А. Косилова, ул. Берёзовая Роща, ул. Косыгина, ул. Космонавтов, лес-парковой зоной, и безымянной дорогой пр. Авиаторов-ул. А. Косилова и составляет 0,44 км2
003	ЦТЭЦ	03	ООО «ЭнергоТранзит»	Зона действия ЦТЭЦ распространяется на Новокузнецкий Металлургический Комбинат, а также на Центральный и Куйбышевский районы. Зона действия источника ограничена р. Томь, р. Аба, ул. Орджоникидзе, жилые дома 47, 43, 41 по Пионерскому проспекту, между жилыми домами 36а и 46 по Пионерскому проспекту на юг до ул. Кирова, проспект Бардина, ПКиО им. Гагарина, ул. Кутузова, Циолковского, ж/д, между строениями 2 к. 36 и 2 к. 45 на юг до ул. Вокзальная, ул. Пролетарская, Ключевая, лесной массив, ул. Лермонтова, Маяковского, Трудовой переулок, ул. Тушинская, р. Аба, ул. Рудокопровая, лесной массив, р. Томь и составляет 18,3 км2 Зона действия бывшей котельной НКХП распространяется на 2 многоквартирных дома по адресу ул. Вокзальная 111 и 113, находящиеся на северо-востоке Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Вокзальная, Элеваторный 2-й пер., переулок между строениями Элеваторный 2-й пер., 8 и ул. Вокзальная, 113 на восток до Мелькомбинатовского пер., Мелькомбинатовский пер., ул. Вокзальная и составляет 0,01 км2 Зона действия бывшей котельной Мелькомбината распространяется на участок на северо-востоке Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Вокзальная, Мелькомбинатовский пер., ж/д, ул. Восточная, Верхне-Восточная, Вокзальная и составляет 0,01 км2
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)				
004	Абашевская районная котельная	10	ООО «ЭнергоТранзит»	Зона действия котельной распространяется на мкр. Абашево Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Томь, ул. Сусанина, Иртышская, Варяжская, Крутоярская, Автодорожная, Кавказская 26, лесной массив, ул. Ереванская, Абашевское кладбище, Шорский переулок, ул. Измайловская, Кольская, Динамовский переулок, ул. Рейдовая, р. Томь и составляет 1,2 км2
005	Байдаевская центральная котельная №2			Зона действия котельной распространяется на мкр. Байдаевский Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Магнитогорская, Даргомьжского, Гвардейская, Слесарная, Эстакадная, Искитимская, лесной массив, Стрелочный тупик, ул. Карагандинская, Магнитогорская и составляет 1,7 км2
006	Зыряновская районная котельная			Зона действия котельной распространяется на Орджоникидзевский район. Зона действия источника ограничена ул. Херсонская, Хасанская, Разведчиков, Чкалова, Топографический переулок, ул. Камышовая, Марии Расковой, Силикатная, лесной массив, ул. Алейская, Беводная, Доватора, лесной массив, р. Зыряновка, ул. Иртышская, Заслонова проезд, ул. Скоростная, Фурманова, Пешеходная, Сибирский пер., ул. Львовская, Емельяновская, Телецкий пер., ул. Херсонская и составляет 2,1 км2
015	Куйбышевская центральная котельная			Зона действия котельной распространяется на север и центральную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ж/д о.п. Локомотивное депо, ж/д, ж/д станцией Новокузнецк-Сортировочный, Равенства проезд, 375 км, ул. Солнечная, лесной массив, ул. Лавная, Гористая, Печная, Бунгурская, Сахалинская, р. Аба, ул. Горноспасательная, Димитрова, Вольный Юпитер, Новый Юпитер, Динамитная, Славянская, Внутренняя, Марс, Батарейная, помзона, между постройками 8 и 8 к.1 на юго запад до ул. Димитрова, ул. Рудокопровая, между

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
				постройками 42/4 и 40/2 на юг через р. Аба до ж/д о. п. Локомотивное депо и составляет 2 км2
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)				
007	Котельная пос. Притомский	04	ООО «Сибэнерго»	Зона действия котельной распространяется на посёлок Притомский Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена Притомским шоссе, ул. Шахтостроевская, пер. Потанина, ж/д, р. Томь, ул. Олеко Дундича, Крамского, Салтыкова Щедрина, озером Голодный, водными акваториями, Притомским шоссе и составляет 1,2 км2
008	Котельная №19			Зона действия котельной распространяется на основную общеобразовательную школу № 19 в квартале Верхняя Колония Орджоникидзевского района, по адресу ул. Крупской, 35. Зона действия источника ограничена ул. Крупской, Школьным проездом, ул. Сивашская, Некрасова и составляет 0,01 км2
009	Котельная №72			Зона действия котельной распространяется на центр социальной и медицинской реабилитации детей и подростков с ограниченными возможностями в мкр. Байдаевский Орджоникидзевского района, по адресу Фесковская, 99. Зона действия источника ограничена ул. Фесковская, Рудничный пер., ул. Прибрежная, пер. Серова и составляет 2475 м2
010	Котельная УПК			Зона действия котельной распространяется на МБУ "Комбинат питания" Заводского района, по адресу ул. Томский проезд, 9. Зона действия источника ограничена Томским проездом, ул. Клубная, Кемеровская, Томский проезд и составляет 0,01 км2
011	Котельная ОРК «Таргай»			Зона действия котельной распространяется на Таргайский дом отдыха. Зона действия расположена вдоль ул. Лесная и составляет 0,4 км2
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной			Зона действия котельной распространяется на север и восток поселка Абагур-Лесной, Центрального района. Зона действия источника ограничена ул. Дагестанская, Кузбасская, Кузбасская 52,50,48, Кузбасская Громовой, Осьмухина, р. Томь, ул. Дачный Городок, Земнухова 43 и 75, Земнухова, Земнухова 81, Абагурская, Левашова, Дагестанская и составляет 0,4 км2
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной			Зона действия котельной распространяется на запад поселка Абагур-Лесной, Центрального района. Зона действия источника ограничена ул. Кузбасская, Земнухова, Попова, Дагестанская, Кисловодская, лесной массив, Антибесская, Бериккульская, лесной массив, ул. Кузбасская и составляет 0,2 км2
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной			Зона действия котельной распространяется на юг поселка Абагур-Лесной, Центрального района. Зона действия источника ограничена ж/д, ул. Пинская, лесной массив и составляет 0,02 км2
016	Котельная пос. Листвяги			Зона действия котельной распространяется на посёлок Листвяги на юго-западе Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Серпуховская, лесной массив, с/о "Горняк", ул. Луговая, Шушталепская, Абажурный переулок, ул. Придорожная, лесной массив, ул. Серпуховская и составляет 1 км2
017	Котельная №6			Зона действия котельной распространяется на центральную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. 375 км, Линейная, ж/д, от ж/д о. п. Локомотивное депо на юг до ул. 375 км и составляет 0,06 км2
019	Котельная №32 (БПОУ)			Зона действия котельной распространяется на западную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Садопарковая, Железнодорожная, между домами 1 и 3 по Железнодорожной на юг до ул. Куйбышева, ул. Куйбышева, лесной массив, ул. Садопарковая и составляет 0,1 км2
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский			Зона действия бывшей котельной Садопаркова распространяется на западную часть Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена руч. Садопарковый, ул. Рябиновая, Крохотная, Заречная, Садопарковая, зона котельной, руч. Садопарковый и составляет 0,1 км2
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский			Зона действия котельной распространяется на мкр. Абагуровский разъезд, находящийся в юго-восточной части Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена р. Кондома, ул. Лесогорная, лесной массив, пруд, р. Кондома и составляет 0,09 км2
022	Котельная проф. «Бунгурский»			Зона действия котельной распространяется на мкр. Абагуровский разъезд, находящийся в юго-восточной части Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Шаумяна, Зеленая, Узбекистанская, Бабушкина и составляет 0,04 км2
023	Котельная проф. «Бунгурский»			Зона действия котельной распространяется на МАУ "Оздоровительные центры" в с. Бунгур. Зона действия источника ограничена ул. Кузнецких металлургов, лесным массивом, снт Металлург-10, ул. Сосновская, ул. Профилакторская и составляет 0,07 км2
024	Котельная «РТРС»			Зона действия котельной распространяется на Кемеровский областной радиотелевизионный передающий центр РТРС, находящейся на юге Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Черемнова, лесной массив, с/о "Плодовод-2", лесной массив и составляет 0,01 км2
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»			Зона действия котельной распространяется на корпуса оздоровительного лагеря «Голубь» и составляет 0,01 км2
025	Котельная школа №1			Зона действия котельной распространяется на МБОУ ООШ № 1, находящейся на востоке Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Пролетарская, Киселёвская, Нижнепролетарская, пер. Чернышевского и составляет 0,01 км2
026	Котельная школа №23			Зона действия котельной распространяется на школу № 23 и детский сад №274, находящейся на юге Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Вуерхне-Редаково, Берензасский проезд, ул. Сосновская и составляет 0,01 км2
027	Котельная школа №37			Зона действия котельной распространяется на среднюю общеобразовательную школу № 37, находящейся на юге Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Псковская, Ставропольская, Стальского, Варшавская и составляет 0,02 км2
028	Котельная школа №43			Зона действия котельной распространяется на МБОУ ООШ № 43, находящейся на западе Куйбышевского района. Зона действия источника ограничена ул. Жасминная, ж/д, р. Аба, ул. Гончарова и составляет 0,01 км2
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	Зона действия котельной распространяется на детский оздоровительный лагерь "Монтажник" в с. Бунгур. Зона действия источника ограничена ул. Кузнецких металлургов, лесным массивом, снт Металлург-10, ул. Сосновская, ул. Профилакторская и составляет 0,04 км2		
030	Котельная школа №16	Зона действия котельной распространяется на основную общеобразовательную школу № 16, находящейся в п. Абагур-Лесной в восточной части Центрального района, по адресу ул. Громовой, 61. Зона действия источника ограничена ул. Громовой, Шевцовой, Виктора Петрова, Короленко, Осьмухина, Громовой и составляет 9665 м2		
031	Котельная детского сада №123	Зона действия котельной распространяется на детский сад № 123, находящейся на юге Куйбышевского района, по адресу ул. Литейная, 82. Зона действия источника ограничена ул. Черемнова, Герасименко, Литейная, переулком между строениями 82 и 84 по ул. Литейная на запад до ул.		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
				Черемнова и составляет 2355 м2
032	Полосухинская			Зона действия котельной распространяется на ст. Полосухино , находящейся на севере Заводского района. Зона действия источника ограничена ул. Станционная, ж/д, лесным массивом и составляет 0,06 км2
033	Кузнецкая крепость			Зона действия котельной распространяется на Кузнецкую крепость , находящейся на западе Кузнецкого района. Зона действия источника ограничена ул. Водопадная, лесной массив, руч. Крепостной, Крепостной проезд и составляет 0,02 км2
Прочие котельные (прочие ЕТО)				
035	Котельная АО «Евразруда»	05	АО «Евразруда»	Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный			Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)			Зона действия котельной распространяется на производственные здания станции и составляет 0,01 км2
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	06	ОАО «РЖД»	Зона действия котельной распространяется на пос. Абагур-Лесной, находящейся в восточной части Центрального района. Зона действия источника ограничена ул. Кандолепская, Полигонная, лесным массивом и составляет 0,03 км2
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино			Зона действия котельной распространяется на больничные помещения и составляет 0,01 км2
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	ООО ТК «Садовая»	Зона действия котельной распространяется на основная общеобразовательную школу № 89, находящуюся в южной части Заводского района. Зона действия источника ограничена Пойменным шоссе, ж/д, ул. Селекционная, Двинская, переулком между домами 23 и 25а по ул. Двинской на запад, до ул. Ладожская, ул. Ладожская, р. Маркина, Пойменное шоссе и составляет 0,2 км2
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	Зона действия котельной распространяется на территорию предприятия Разрез Бунгурский-Северный , находящуюся в посёлке Листвяги. Зона действия источника ограничена ул. Ливинская, ручьём, ул. Придорожная и составляет 0,2 км2

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

10.3.1. Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения

10.3.2. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся

в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

➤ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

➤ заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии и теплоносителя при их передаче.

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 10.3 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и иные владельцы тепловых сетей в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
001	КТЭЦ	890	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	3057730	источник	собственность	-	да	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	АО «Кузбассэнерго»	25979696	сети	собственность, концессия	18450,0	нет			
		-	ООО «НТК»	4364	ЦТП	аренда	организация эксплуатирует ЦТП, сети на техническом обслуживании отсутствуют	нет			
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) 1127,5	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	53246052	источник, сети	собственность	12937,0	нет	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 22.12.2016 г. №1506) от лица, владеющего на праве аренды тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		2) 13,41 3) 7,396	2, 3) МП «ГУЖКХ»	-11002	2 источника	хоз. ведение	-	нет			
		-	АО «Кузбассэнерго»	25979696	сети	собственность	8470,0	нет			
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	162742	сети	аренда	9625,0	нет			
		-	ООО «НТК»	4364	ЦТП	аренда	организация эксплуатирует ЦТП, сети на техническом обслуживании отсутствуют	нет			
		-	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	57869	сети	аренда	304,0	да			
		-	ООО «Теплоснаб»	3548	сети	собственность	250,0	нет			
		-	ООО «ЭнергоСеть»	1862	сети	собственность	108,0	нет			
-	ООО «Шахта «Юбилейная»	4199476	сети	собственность	211,0	нет					
003	ЦТЭЦ	541,1	ООО «ЭнергоТранзит»	162742	источник, сети	аренда, концессия	6847,0	нет	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «НТК»	4364	ЦТП	аренда	организация эксплуатирует ЦТП, сети на техническом обслуживании отсутствуют	нет			
		-	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	53246052	сети	собственность	136,0	нет			
		-	ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»	10	сети	собственность	1,5	нет			
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)											
004	Абашевская районная котельная	60	ООО «ЭнергоТранзит»	162742	источник, сети	аренда, концессия	1613,4	да	10	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 11.04.2022 г. №3/1-3080-15) от лица, владеющего на праве аренды источниками
005	Байдаевская центральная котельная №2	61	ООО «ЭнергоТранзит»	162742	источник, сети	аренда, концессия	974,1	да			
006	Зыряновская районная котельная	100	ООО «ЭнергоТранзит»	162742	источник, сети	аренда, концессия	1509,9	да			
015	Куйбышевская центральная	84,4	ООО «ЭнергоТранзит»	162742	источник, сети	аренда, концессия	1924,0	да			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и иные владельцы тепловых сетей в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	котельная										тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)											
007	Котельная пос. Притомский	31,75	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	430,0	да	04	ООО «Сибэнерго»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 29.05.2017 г. №4-1970-1) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
008	Котельная №19	0,93	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	5,0	да			
009	Котельная №72	0,3	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	0,1	да			
010	Котельная УПК	1	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	2,0	да			
011	Котельная ОРК «Таргай»	1,78	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	44,0	да			
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	6,25	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	79,0	да			
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	6,8	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	45,0	да			
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,7	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	3,0	да			
016	Котельная пос. Листвяги	13	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	256,0	да			
017	Котельная №6	3	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	8,0	да			
019	Котельная №32 (БПОУ)	4,1	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	39,0	да			
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	1,74	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	13,0	да			
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	2,06	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	16,0	да			
022	Котельная проф. «Бунгурский»	1,38	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	15,0	да			
023	Котельная «РТПС»	1,38	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	2,0	да			
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	1,38	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	3,0	да			
025	Котельная школа №1	2	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	1,0	да			
026	Котельная школа №23	2	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	2,0	да			
027	Котельная школа №37	1,38	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	1,0	да			
028	Котельная школа №43	2	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	2,0	да			
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	2	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	4,0	да			
030	Котельная школа №16	0,64	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	1,0	да			
031	Котельная детского сада №123	0,052	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник	аренда	сети отсутствуют	да			
032	Полосухинская	2	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	10,0	да			
033	Кузнецкая крепость	0,279	ООО «Сибэнерго»	-429990	источник, сети	аренда	1,0	да			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и иные владельцы тепловых сетей в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Прочие котельные (прочие ЕТО)											
035	Котельная АО «Евразруда»	46,00	АО «Евразруда»	1864753	источник, сети	собственность	166,0	нет	05	АО «Евразруда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	1,00	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	0,6	нет	06	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	12,75	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	17,4	нет			
		-	ООО «Сибэнерго»	-429990	сети	аренда	13,0	нет			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	1,08	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	3,6	нет			
		-	ООО «Сибэнерго»	-429990	сети	аренда	1,0	нет			
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	2,47	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	2,9	нет			
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	6,93	ООО ТК «Садовая»	37178	источник, сети	собственность	9,6	нет	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «Сибэнерго»	-429990	сети	аренда	8,0	нет			
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	10,00	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	1547222	источник, сети	собственность	14,6	нет	09	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «Сибэнерго»	-429990	сети	аренда	1,0	нет			

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО и с указанием зоны ее деятельности представлен в таблице ниже. Копии заявок представлены в Приложении 1 Главы 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Заявка на присвоение статуса ЕТО по системам теплоснабжения, входящим в состав ЕТО №04, подавалась ООО «СтройГрад» (на момент подачи заявки, организация владела участками тепловых сетей, сейчас – и источниками, и тепловыми сетями) 29.05.2017 г. Решением №26 от 26.07.2017 г. ООО «СтройГрад» было переименовано в ООО «СибЭнерго» (документ представлен в Приложении 1 Главы 15). ООО «СтройГрад» не был лишен статуса ЕТО Приказом Минэнерго. Заявка не отзывалась. Из вышесказанного следует:

- 1) Заявка, поданная в 2017 г., остается действующей;
- 2) Статус ЕТО в зоне деятельности №04 сохраняется за ООО «СибЭнерго», на основе п. 6 Правил.

Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	№ зоны деятельности ЕТО	Организация, подавшая заявку	Заявка
КТЭЦ	001	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123
ЗСТЭЦ Новоильинская газовая котельная	002	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	от 22.12.2016 г. №1506

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	№ зоны деятельности ЕТО	Организация, подавшая заявку	Заявка
Котельная кв. 24				
Абашевская районная котельная	004	10	ООО «ЭнергоТранзит»	от 11.04.2022 г. №3/1-3080- 15
Байдаевская центральная котельная №2	005			
Зыряновская районная котельная	006			
Куйбышевская центральная котельная	015			
Котельная пос. Притомский	007	04	ООО «СибЭнерго» (ООО «СтройГрад»)	от 29.05.2017 г. №4-1970-1
Котельная №19	008			
Котельная №72	009			
Котельная УПК	010			
Котельная ОРК «Таргай»	011			
Котельная №1 п. Абагур-Лесной	012			
Котельная №2 п. Абагур-Лесной	013			
Котельная №3 п. Абагур-Лесной	014			
Котельная пос. Листвяги	016			
Котельная №6	017			
Котельная №32 (БПОУ)	019			
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	020			
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	021			
Котельная проф. «Бунгурский»	022			
Котельная «РТРС»	023			
Оздоровительного лагеря «Голубь»	024			
Котельная школа №1	025			
Котельная школа №23	026			
Котельная школа №37	027			
Котельная школа №43	028			
Котельная интернат №66 (Монтажник)	029			
Котельная школа №16	030			
Котельная детского сада №123	031			
Полосухинская	032			
Кузнецкая крепость	033			

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

➤ ЗСТЭЦ, Новоильинской газовой котельной (котельная МП «ГУЖКХ» по ул. Авиаторов, 56) и котельной 24 квартала (котельная МП «ГУЖКХ» по ул. Авиаторов, 1-В).

Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии						
001	КТЭЦ	ул. Новороссийская, 35	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	1) АО «Кузбассэнерго», КУМИ 2) АО «НЭС»	1) АО «Кузбассэнерго» 2) ООО «НТК»
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) Северное шоссе, 23 2) пр. Авиаторов, 56а, квартал № 13 3) пр. Авиаторов, 1-В	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) КУМИ 3) КУМИ	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) МП «ГУЖКХ» 3) МП «ГУЖКХ»	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) КУМИ 4) ООО «СтройТехПроект», АО «НЭС» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная»	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) ООО «ЭнергоТранзит» 4) ООО «НТК» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная»
003	ЦТЭЦ	ул. Коммунальная, 25	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект», АО «НЭС» 3) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 4) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»	1) ООО «ЭнергоТранзит» 2) ООО «НТК» 3) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 4) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров»
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)						
004	Абашевская районная котельная	Ордж. р-н ул. Кавказская, 26	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
005	Байдаевская центральная котельная №2	Ордж. р-н ул. Слесарная, 12	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
006	Зыряновская районная котельная	Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
015	Куйбышевская центральная котельная	Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
007	Котельная пос. Притомский	Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
008	Котельная №19	Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»
009	Котельная №72	Ордж. р-н ул. Фесковская, 99	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
010	Котельная УПК	Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
011	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	Центр. р-н ул. Земнухова, 43	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	Центр. р-н проезд Дагестанский, 14	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	Центр. р-н ул. Пинская, 43а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
016	Котельная пос. Листвяги	Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
017	Котельная №б	Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
019	Котельная №32 (БПОУ)	Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) КУМИ 2) ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК» и ООО «СтройТехПроект»)
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
022	Котельная проф. «Бунгурский»	Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
023	Котельная «РТРС»	Куйбышевский р-н ул.	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
		Черемнова, 82				
024	Оздоровительного лагеря «Голубь»	д. Есаулка	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
025	Котельная школа №1	Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
026	Котельная школа №23	Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
027	Котельная школа №37	Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
028	Котельная школа №43	Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
029	Котельная интернат №66 (Монтажник)	пос. Бунгур	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
030	Котельная школа №16	Центр. р-н ул. Громовой, 61	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
031	Котельная детского сада №123	Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	отсутствуют	отсутствуют
032	Полосухинская	ул. Станционная, ст. Полосухинская	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	КУМИ	ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
033	Кузнецкая крепость	Кузн. р-н ул. Водопадная, 19	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
Прочие котельные (прочие ЕТО)						
035	Котельная АО «Евразруда»	ш. Космическое, 16	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»	АО «Евразруда»
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	в районе ст. Новокузнецк-Восточный	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	ул. 375 км, 2А	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	пос. Абагур-Лесной	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ОАО «РЖД» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	ул. Стальского, 9	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	ул. Селекционная, 11	КУМИ	ООО ТК «Садовая»	1) ООО ТК «Садовая» 2) КУМИ	1) ООО ТК «Садовая» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда у МП «ССК»)
042	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ул. Ливинская, 38	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	1) ООО «Разрез Бунгурский-Северный» 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «Разрез Бунгурский-Северный» 2) ООО «Сибэнерго» (аренда у ООО «СтройТехПроект»)

Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Как показано в Главе 7, предусматривается перераспределение нагрузок по ряду теплоисточников.

Перечень перераспределяемых нагрузок между источниками и планируемый год переключений представлены в таблице ниже.

Вывод данных котельных из эксплуатации при передаче тепловых нагрузок на более эффективные источники позволяет сэкономить на их реконструкции и снижает постоянные расходы ТСО в части оплаты труда, расходах на текущий ремонт и обслуживание и пр.

Таблица 11.1 – Перечень источников выводимых из эксплуатации

№ п/п	Источник, выводимый из эксплуатации	Источник - реципиент	Переключаемая нагрузка (расчетная на коллекторах), Гкал/ч	Год переключения
1	Куйбышевская центральная котельная по адресу: ул. Стволовая, 9 - ООО "СибЭнерго"	Центральная ТЭЦ по адресу: ул. Коммунальная, 25 - ООО "Энерготранзит"	36,39	2025
	Котельная №32 по адресу: ул. Садопарковая, 32 – ООО "СибЭнерго"		1,62	2026
	Котельная школа №43 по адресу: ул. Жасминная, 8 корп. 1 - ООО "СибЭнерго"		0,23	2026
	Котельная №6 по адресу: ул. 375 км, 34 - ООО "СибЭнерго"		0,56	2026
	Котельная Локомотивное депо ТЧ-15 по адресу: ул. Вокзальная, 65		8,69	2026
2	Котельная школы №16 по адресу: ул. Громовой, 61к.1 - ООО "СибЭнерго"	Котельная №1 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Земнухова, 43 - ООО "СибЭнерго"	0,15	2026
3	Котельная №3 п. Абагур-Лесной по адресу: ул. Пинская, 43а - ООО "СибЭнерго"	Котельная №2 п. Абагур-Лесной по адресу: пр-д. Дагестанский, 14 - ООО "СибЭнерго"	0,18	2032
4	Байдаевская центральная котельная по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго"	Зырянская районная котельная по адресу: ул. Пархоменко, 110 – ООО "СибЭнерго"	21,76	2026
5	Котельная №72 по адресу: ул. Фесковская, 99 - ООО "СибЭнерго"	Байдаевская центральная котельная № 2 по адресу: ул. Слесарная, 12 - ООО "СибЭнерго"	0,08	2028

Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления, поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети ко-торой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

На территории Новокузнецкого городского округа распространена практика, когда застройщик после сдачи построенных объектов перестает обслуживать и тепловые сети к ним. Теплосетевым организациям, работающим в районе застройки, приходится принимать указанные тепловые сети на обслуживание. В связи с тем, что выявленные бесхозные тепловые сети непосредственно соединены с тепловыми сетями, находящимися в эксплуатации АО «Кузбассэнерго», ООО «ЭнергоТранзит» и ООО «СибЭнерго», то на основании части 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» данные ТСО определены как теплосетевые организации, которые будут осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения. Общая протяженность бесхозных тепловых сетей в г. Новокузнецке

составляет 19,8 км в 1-трубном исчислении. Перечни выявленных бесхозяйных сетей и бесхозяйных объектов, принятых в муниципальную собственность представлен в таблицах ниже.

Таблица 12.1 – Перечень выявленных бесхозных сетей

№ п/п	Объект	Фактическое местонахождение	Обслуживающая организация	№ и дата РАН	Кадастровый № и дата постановки на кадастр
1	Сеть теплоснабжения надземная от НО-28 до стены здания шоссе Кузнецкое, 14	г. Новокузнецк, Кузнецкий р-н	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 17.10.2022 №1670	
2	Сеть теплоснабжения сооружения пкт Строителей, 26	г. Новокузнецк, Центральный р-н	ООО «СибЭнерго»	РАН от 25.01.2022 №67 с изм РАН от 07.06.2022 № 835	42:30:0301026:1088 21.11.2022
3	Сеть теплоснабжения сооружения пр-кт Строителей, 28	г. Новокузнецк, Центральный р-н	ООО «СибЭнерго»	РАН от 25.01.2022 №67 с изм РАН от 07.06.2022 № 835	42:30:0301026:1087 19.11.2022
4	Сеть теплоснабжения от ТК-11/1 до ТК-11/2	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район	ООО «ЭнергоТранзит»	РАН от 03.08.2022 №1201	
5	Сеть теплоснабжения от ТК-11/2 до наружной стены здания ул.М.Тореза, 22б		ООО «ЭнергоТранзит»	РАН от 03.08.2022 №1201	
6	Сеть теплоснабжения от ТК-5 до наружной стены здания пр-зд Защитный, 20	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 25.06.2018 № 862	42:30:0104035:1566 19.11.2022
7	Сеть теплоснабжения от ИТП дома ул. Зыряновская, 46 до наружной стены здания ул. Зыряновская, 40	Новокузнецк, Орджоникидзевский район	ООО «СибЭнерго»	РАН от 16.06.2021 №829	42:30:0505009:1764 28.11 2022
8	Сеть теплоснабжения от ТК-11 до здания ул.Дорстроевская , 15	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	ООО «ЭнергоТранзит»	РАН от 27.12.2020 (с изменениями РАН 101 от 03.02.2022) №1943	42:30:0502058:2003 21.11.2022
9	Сеть теплоснабжения от врезки через ТК-66/2 до здания ул.Димитрова, 39	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	ООО «ЭнергоТранзит»	РАН от 27.12.2020 №1942	42:30:0202004:228 19.11.2022
10	Сеть теплоснабжения от ТК-39 до наружной стены здания ул.Транспортная, 4	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	ООО «ЭнергоТранзит»	РАН от 27.12.2020 №1941	42:30:0000000:5382 18.11.2022
11	Сеть теплоснабжения многоквартирного дома №1 ул.Куйбышева	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	ООО «СибЭнерго»	РАН от 12.10.2021 №1452	42:30:0203012:1490 18.11.2022
12	Сеть теплоснабжения от до здания пр.Курако 37Б	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	ООО «СибЭнерго»	РАН от 16.12.2019 №2007	42:30:0203005:325 21.11.2022
13	Сеть теплоснабжения от до МКД ул.Фестивальная,7а	г. Новокузнецк, Центральный район, ул.Фестивальная,7а	ООО «СибЭнерго»	РАН от 16.12.2019 №2007	42:30:0301034:1051 18.11.2022
14	Сеть теплоснабжения от до зданий пр. Строителей ,56, 56/1, 56/2	г. Новокузнецк, Центральный район	ООО «СибЭнерго»	РАН от 16.12.2019 №2007	42:30:0301038:859 17.11.2022
15	Сеть теплоснабжения жилого дома ул.Колыванская, 19А	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	ООО «СибЭнерго»	РАН от 11.05.2016 № 785 (с изм. РАН от 23.04.2021 №571)	42:30:0501005:1416 03.02.2021
16	сеть теплоснабжения домов ул.Новобайдаевская, 8 (3 ввода) и 6(2 ввода)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0000000:4617 22.01.2021
17	сеть теплоснабжения дома ул.Новобайдаевская, 1	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0501002:4622 22.01.2021
18	сеть теплоснабжения домов ул.Новобайдаевская, 14 (2 ввода), 16, 18, 18А, 20	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0501009:983 22.01.2021
19	сеть теплоснабжения дома ул.Екимова, 14	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0102020:2217 22.01.2021
20	сеть теплоснабжения дома ул.Екимова, 32Б	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0000000:4608 21.01.2021
21	сеть теплоснабжения дома ул.Петракова, 45	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0102020:2220 22.01.2021
22	сеть теплоснабжения дома ул.Петракова, 47	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0102020:2219 22.01.2021
23	сеть теплоснабжения дома ул.Ленина, 95	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0000000:4615 21.01.2021
24	сеть теплоснабжения дома ул.Народная, 11Б	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0102006:1313 22.01.2021
25	Сеть теплоснабжения многоквартирных жилых домов №41А; №41Б ул. Петракова	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0102020:2218 22.01.2021
26	Магистральные сети вдоль проспекта Шахтеров	г. Новокузнецк, Кузнецкий район	АО «Кузбассэнерго»	РАН от 31.07.2020 № 1079	42:30:0000000:4618 22.01.2021

Таблица 12.2 – Перечень бесхозяйных объектов, принятых в муниципальную собственность

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
1	370027	Газовая котельная установленной мощностью 15,6 МВт	г.Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 56А	380,5	42:30:0602056:389, 42-42-06/056/2013-224 от 28.03.2013	хозяйственное ведение МП "ГУЖКХ", приказ КУМИ г.Новокузнецка от 12.09.2017 №408
2	575689	Газовая котельная 1-ой очереди квартала №24	г.Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 1В	335,6	42:30:0602068:34, 42:30:0602068:34-42/006/2019-1 от 03.07.2019	хозяйственное ведение МП "ГУЖКХ", приказ КУМИ г.Новокузнецка от 10.07.2019 №455
3	105605	Нежилое здание, в том числе: - внутренние инженерные сети теплоснабжения ø20/25/32/38/45/57/76/89/108/159/219/273/325/426мм протяженностью 907м (в однострубнои)	Кемеровская область, г.Новокузнецк, ул.Промышленная, № 5	3513,5	42:30:0207049:1021; 42-42-06/022/2014-208 от 18.02.2014	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
4	105547	Нежилое здание	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, улица Промышленная, № 5, корпус 2	132,9	42:30:0207049:1001, 42-42-06/203/2013-339 от 16.12.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
5	105584	ЦТП, в том числе: - внутренние инженерные сети теплоснабжения ø20/25/32/38/76/108/133/159/219/273/325/426/530мм, протяженностью 1193м (в однострубнои)	Кемеровская область, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район, пер.Шорский, № 45	1 240,40	42:30:0508001:325, 42:30:0508001:325-42/081/2021-1 от 17.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
6	588436	ЦТП, в том числе: - внутренние инженерные сети трубопровод теплоснабжения в ЦТП ø89/108/159мм, протяженностью 132м (в однострубнои)	Кемеровская область, город Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.Ростовская, № 4, помещение 2	81,30	42:30:0203008:983, 42:30:0203008:983-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
7	370816	Теплосетевой комплекс района ДОЗ	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Строителей, ул. ДОЗ	8242,00	42:30:0000000:1181, 42-42-06/129/2013-341 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
8	370818	Теплосетевой комплекс Рабочего поселка	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Куйбышева, ул.Рудокроповая, ул.Переездная, ул.Отдельная, пер.Рыночный	3861,40	42:30:0000000:1220, 42-42-06/240/2013-052 от 09.01.2014	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
9	370819	Теплосетевой комплекс кварталов 25, 27, 37, 38, 41, 42	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, просп.Строителей, ул.Покрышкина, ул.Белана, просп. Металлургов	14047,70	42:30:0000000:1153, 42-42-06/129/2013-349 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
10	370820	Теплосетевой комплекс кварталов 7, 7а, 56 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Транспортная, просп. Бардина, ул. Кутузова, ул. Сеченова, ул. Циолковского, просп. Металлургов	18248,00	42:30:0000000:1176, 42-42-06/129/2013-334 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
11	370821	Теплосетевой комплекс кварталов 17,18,19,20,21,22,23,28,29 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул.Кирова, просп.Курако, просп.Металлургов, ул.Хитарова, ул.Энтузиастов, просп.Пионерский, 25 лет Октября, пр-д.Казарновского	13216,00	42:30:0000000:1178, 42-42-06/129/2013-335 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
12	370822	Теплосетевой комплекс кварталов 1,32,40а Центрального района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Кирова, ул.Орджоникидзе, ул.Хитарова, ул.Энтузиастов, просп.Пионерский, просп.Металлургов, ул.Энтузиастов, ул.Спартака	10982,00	42:30:0000000:1164, 42-42-06/129/2013-338 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
13	370823	Теплосетевой комплекс кварталов 35,36,36а,36б Центрального района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, просп.Строителей, ул.Пирогова, пр.Вологодского, ул.Фестивальная	14368,68	42:30:0000000:1166,42-42-06/129/2013-356 от 23.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
14	370824	Теплосетевой комплекс кварталов 39,40 Центрального района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, просп.Пионерский, ул.Спартака, ул.Кирова, просп.Кузнецкстроевский, просп.Бардина	12180,82	42:30:0000000:1224,42-42-06/174/2013-099 от 08.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
15	370825	Магистральные тепловые сети Центрального района Центральной ТЭЦ	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Кирова, просп.Курако, просп.Металлургов, просп.Строителей	17389,50	42:30:0000000:1264,42-42-06/240/2013-057 от 09.01.2014	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
16	370826	Теплосетевой комплекс кварталов 1а, 4,6; 24, 26, 30, 31 Центрального района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Пирогова, ул.Орджоникидзе, пр.Колхозный, просп.Строителей, просп.Металлургов, ул.Ушинского	14534,00	42:30:0000000:1171,42-42-06/129/2013-336 от 24.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
17	370827	Теплосетевой комплекс кварталов 4, 6а, 8а, 9, 10, 11, 12, 12а, 13, 14, 33 Куйбышевского района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Мичурина, ул.Лазо, ул. Невского, ул.Воробьева, ул.Куйбышева, просп.Курако, ул.Глинки	27836,20	42:30:0000000:1215,42-42-06/175/2013-120 от 08.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
18	370828	Теплосетевой комплекс кварталов 2,3,5,15,16 Центрального района	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, просп.Металлургов, пр-д.Кулакова, просп.Курако, ул.Суворова, ул.Кирова, ул.Кутузова, пер.Библиотечный, пр-д Коммунаров	16428,00	42:30:0000000:1159,42-42-06/129/2013-345 от 04.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
19	370829	Теплосетевой комплекс кварталов 44,44а Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район	11654,00	42:30:0000000:1168,42-42-06/129/2013-355 от	концессионное соглашение от 29.09.2021 №

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
			район, ул.Белана, ул.Ноградская, просп.Строителей, ул.Филиппова		27.09.2013	КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
20	370804	Теплосетевой комплекс квартала 17 Заводского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Тореза	7053,00	42:30:0000000:1167,2-42-06/129/2013-357 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
21	370805	Теплосетевой комплекс квартала 18 Заводского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Клименко, ул. Тореза	23277,00	42:30:0000000:1239,42-42-06/234/2013-118 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
22	370806	Магистральные тепловые сети Заводского района от ТЭЦ ЗСМК	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Заводской р-н, Северное шоссе, ул.Промстроевская, ул.Бызовская, ул.Автотранспортная, ул. 40 лет ВЛКСМ	8052,14	42:30:0000000:1229,42-42-06/237/2013-043 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
23	370796	Теплосетевой комплекс кварталов 1,2,3,3а	Кемеровская обл, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Горьковская, ул. 40 лет ВЛКСМ, пр. Ижевский, ул. Ярославская, ул. Кольванская, ул. Первостроителей	18144,22	42:30:0000000:1175,42-42-06/129/2013-340 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
24	370797	Теплосетевой комплекс кварталов 4,5,6,6а:	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Горьковская, ул. 40 лет ВЛКСМ, пр. Ижевский, ул. Чекистов, ул. Первостроителей	10076,00	42:30:0000000:1177,42-42-06/129/2013-353 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
25	370798	Теплосетевой комплекс квартала 8	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Климасенко ул., ул. 40 лет ВЛКСМ, ул. Тореза, пр. Советской Армии	3827,00	42:30:0412008:2931,42-42-06/174/2013-008 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
26	370799	Теплосетевой комплекс квартала 9,11	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н,40 лет ВЛКСМ, ул. Тореза, ул. Клименко, пр. Советской Армии	8149,00	42:30:0000000:1182,42-42-06/129/2013-342 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
27	370800	Теплосетевой комплекс квартала 10	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н,ул. Тореза, ул. Климасенко, пр. Советской Армии	8244,00	42:30:0000000:1180,42-42-06/129/2013-332 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
28	370801	Теплосетевой комплекс квартала 8-13, в том числе:	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Климасенко ул.	6355,00	42:30:0000000:1170,42-42-06/129/2013-348 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
29	370802	Теплосетевой комплекс квартала 13а, в том числе:	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, 13 микрорайон, просп. Советской Армии, ул. Клименко, ул. Климасенко	8392,00	42:30:0000000:1172,42-42-06/129/2013-352 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
30	370803	Теплосетевой комплекс квартала 16	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, Клименко, ул. Тореза	10297,00	42:30:0000000:1225,42-42-06/175/2013-107 от 09.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
31	370808	Теплосетевой комплекс квартала 1 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Косыгина, ул. Космонавтов, ул. Архитекторов, ул. Олимпийская, пр-т Архитекторов	10438,00	42:30:0000000:1165, 42-42-06/129/2013-347 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
32	370809	Теплосетевой комплекс квартала 1а Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Авиаторов проспект, ул. Чернышева	3142,00	42:30:0000000:1179,42-42-06/129/2013-358 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
33	370810	Теплосетевой комплекс квартала 2 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Косыгина, ул. Новоселов, ул. Записовцев, ул. Архитекторов	9034,00	42:30:0602053:3231,42-42-06/193/2013-021 от 02.11.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
34	370811	Теплосетевой комплекс квартала 3 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Новоселов, ул. Архитекторов, ул. Записовцев, ул. Авиаторов	9672,00	42:30:0000000:1174,42-42-06/129/2013-351 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
35	370812	Теплосетевой комплекс квартала 4 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Мира проспект, ул. Новоселов, ул. Косыгина, ул. Записовцев	10301,30	42:30:0605055:4119,42-42-06/129/2013-344 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
36	370813	Теплосетевой комплекс квартала 4а Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Мира проспект, ул. Новоселов, ул. Записовцев, ул. Авиаторов	8928,00	42:30:0000000:1242,42-42-06/193/2013-014 от 01.11.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
37	370814	Теплосетевой комплекс квартала 14,14а Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, Мира проспект, ул. Новоселов, ул. Записовцев, ул. Авиаторов	8928,00	42:30:0604057:6498,42-42-06/129/2013-333 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
38	370815	Теплосетевой комплекс квартала 20 Новоильинского района	Кемеровская обл., Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, 11 Гвардейской	17838,00	42:30:0603058:6736,42-42-06/129/2013-339 от 11.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
			Армии, ул. Рокоссовского, ул. Чернышова, ул. Авиаторов			
39	370794	Теплосетевой комплекс микрорайона Абашево	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул.День Шахтера, ул.Тузовского, ул.Автомобильная.	734,00	42:30:0000000:1228,42-42-06/165/2013-109 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
40	453012	Сеть теплоснабжения от точки разветвления в подвале жилого дома ул. Транспортная, 11 до стены здания ул. Транспортная, 17, Квартал 7а	г. Новокузнецк Центральный район	50	42:30:0000000:4667 42:30:0000000:4667-42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
41	453020	Сеть теплоснабжения от стены здания ул. Кутузова, 44а до стены здания ул.Кутузова, 44а, корпус 2, Квартал 5б	г. Новокузнецк Центральный район	28	42:30:0000000:4664, 42:30:0000000:4664-42/081/2021-1 от 14.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
42	453032	Сеть теплоснабжения от К-12 до стен здания ул.Филиппова, 10, корпус 1 и ул.Филиппова, 10 корпус 2, Квартал 44-44а	г. Новокузнецк Центральный район	196	42:30:0000000:4668, 42:30:0000000:4668-42/081/2021-1 от 12.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
43	453183	Сеть теплоснабжения от УТ-6 до разветвления на ИТП зданий пр. Колхозный, 10, пр. Колхозный, 14, ул. Орджоникидзе, 13/2, Квартал н/к 4,6	г. Новокузнецк Центральный район	180	42:30:0000000:4674-42/081/2021-1 от 02.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
44	453187	Сеть теплоснабжения от ТК-4 ул.Орджоникидзе до стены здания пр.Театральный, 6, Квартал н/к 1а	г. Новокузнецк Центральный район	110	42:30:0000000:4655, 42:30:0000000:4655-42/081/2021-1 от 12.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
45	453318	Сеть теплоснабжения от К-3а до стены здания Спартак, 19 корпус 1, квартал 32	г. Новокузнецк Центральный район	250	42:30:0000000:4638, 42:30:0000000:4638-42/081/2021-1 от 14.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
46	348334	Сеть теплоснабжения от ТК-7 до стен главного корпуса (правое и левое крыло) ул. Бардина, 28, Квартал 51	г. Новокузнецк Центральный район	192	42:30:0000000:466942:30:0000000:4669-42/081/2021-1 от 09.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
47	362781	Сеть теплоснабжения от К-1 до стены здания ул. Строителей, 17, Квартал н/к 16	г. Новокузнецк Центральный район	24	42:30:0000000:4642, 42:30:0000000:4642-42/081/2021-1 от 14.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
48	453304	Сеть теплоснабжения от К-18/16 до стены здания ул. Доз, 18а, пос. ДОЗ	г. Новокузнецк Центральный район	10	42:30:0000000:4641, 42:30:0000000:4641-42/081/2021-1 от 14.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
49	453305	Сеть теплоснабжения от К-4 до стены здания пр.Пионерский, 7, корпус 1, квартал 29	г. Новокузнецк Центральный район	43	42:30:0000000:464442:30:0000000:4644-42/081/2021-1 от 09.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
50	348074	Сеть теплоснабжения от врезки в т/тр до стены здания пл. Побед, 8а, квартал н/к 1а	г. Новокузнецк Центральный район	6	42:30:0000000:4650, 42:30:0000000:4650-42/081/2021-1 от 11.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
51	348094	Сеть теплоснабжения от стены здания ул. Мичурина, 5а до стены здания ул. Мичурина, 5а корпус 1, квартал 8а	г. Новокузнецк Куйбышевский район	24	42:30:0000000:4654, 42:30:0000000:4654-42/081/2021-1 от 19.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
52	348077	Сеть теплоснабжения от К-1 до стены жилого дома ул. Покрышкина, 20/2, квартал 25-27	г. Новокузнецк Центральный район	53	42:30:0000000:4703 42:30:0000000:4703-42/081/2021-1 от 15.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
53	453492	Сеть теплоснабжения от К-5 до стены здания ул. Ростовская, 6, квартал 8а	г. Новокузнецк Куйбышевский район	152	42:30:0000000:4647 42:30:0000000:4647-42/081/2021-1 от 09.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
54	348089	Сеть теплоснабжения от ТК-18/1 ул. Всесторонняя до ТК-3 и ТК-1 ул. Калужская, завозкальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	870	42:30:0000000:4666 42:30:0000000:4666-42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
55	348092	Сеть теплоснабжения от К-3 до ответвления на ИТП здания ул. Глинки, 16, квартал 12а	г. Новокузнецк Куйбышевский район	356	42:30:0000000:4643, 42:30:0000000:4643-42/081/2021-1 от 19.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
56	348073	Сеть теплоснабжения от врезки в теплотрассу до стены здания пл. Побед, 4, квартал н/к 1а	г. Новокузнецк Центральный район	70	42:30:0000000:4646, 42:30:0000000:4646-42/081/2021-1 от 19.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
57	348066	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до К-1а пр. Пионерский (в районе пожарной части), квартал 29	г. Новокузнецк Центральный район	166	42:30:0000000:4649 2:30:0000000:4649-42/081/2021-1 от 05.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
58	348075	Сеть теплоснабжения от врезки в теплотрассу до стены здания пл. Побед, 6, квартал н/к 1а	г. Новокузнецк Центральный район	22	42:30:0000000:4677-42/081/2021-1 от 02.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
59	453496	Сеть теплоснабжения от ТК-8 до стены жилого дома ул. Вокзальная, 9, завозкальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	39	2:30:0000000:4651-42/081/2021-1 от 15.09.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
60	453265	Сеть теплоснабжения от ТК-15б до стены здания ул. Вокзальная, 29, завозкальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	30	42:30:0000000:4686, 42:30:0000000:4686-42/081/2021-1 от 16.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
61	232432	Сеть теплоснабжения от ТК-14 до стены здания ул.Вокзальная, 29 корпус 1, завозкальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	72	42:30:0000000:4645, 42:30:0000000:4645-42/081/2021-1 от 18.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
62	453267	Сеть теплоснабжения от врезки т.1 до т.1/1, завозкальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	644	42:30:0000000:2578,42-42-01/315/2012-144 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
63	588519	Сеть теплоснабжения от врезки т.1/1 до стены здания механического цеха ул. Щорса, 5/6, завозкальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	878	42:30:0000000:4672 42:30:0000000:4672-42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
64	362619	Сеть теплоснабжения от ТК-21 ул. Кирова до Узла "Б" ул.	г. Новокузнецк Центральный район	1082	42:30:0000000:4637, 42:30:0000000:4637-	концессионное соглашение от 29.09.2021 №

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Кирова, МТП Кирова			42/081/2021-1 от 04.05.2021	КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
65	588451	Сеть теплоснабжения от ТК-8 ул. Сеченова до ТК-10 ул. Сеченова, МТП Сеченова	г. Новокузнецк Центральный район	511	42:30:0000000:4670-42/081/2021-1 от 02.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
66	452963	Сеть теплоснабжения от ТК-6 (ТК-IV-5) до стены ТК-IV-11, Западный тепловывод	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, в районе АЗС по ул.Автотранспортная	1684,00	42:30:0000000:611, 42-42-06/128/2011-009 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
67	452964	Сеть теплоснабжения от т. А сущ. до ТК-6 (ТК-IV-5), Западный тепловывод	Кемеровская область, г Новокузнецк (Заводской район, в районе автомобильного моста на Ильинку)	1946,00	42:30:0410070:422, 42-42-06/128/2011-007 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
68	362643	Сеть теплоснабжения от ТК-18/48б до стены здания ул. 40 лет ВЛКСМ,110а, квартал 18	г. Новокузнецк, Заводской район	100,00	42:30:0000000:4710 42:30:0000000:4710-42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
69	453021	Сеть теплоснабжения от стены жилого дома ул. 13 Микрорайон, 14 до стены жилого дома ул. 13 Микрорайон, 13, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	44,00	42:30:0000000:4711 42:30:0000000:4711-42/081/2021-1 от 15.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
70	453022	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/2а до УТ-1, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	148,00	42:30:0000000:4689, 42:30:0000000:4689-42/081/2021-1 от 13.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
71	453023	Сеть теплоснабжения от ТК-4/4 до стены жилого дома ул.Первостроителей, 11, квартал 4	г. Новокузнецк, Заводской район	26,00	42:30:0000000:4760, 42:30:0000000:4760-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
72	453024	Сеть теплоснабжения от ТК-4/5 до стены жилого дома ул.Первостроителей, 13, квартал 4	г. Новокузнецк, Заводской район	26,00	42:30:0000000:4690 42:30:0000000:4690-42/081/2021-1 от 15.04.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
73	453238	Сеть теплоснабжения от ТК-10/8 до стены здания ул. Климасенко, 24/1, квартал 10	г. Новокузнецк, Заводской район	225,00	42:30:0000000:4704 42:30:0000000:4704-42/081/2021-1 от 05.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
74	453239	Сеть теплоснабжения от ТК-II-11 до стены здания ул. Горьковская, 23, квартал 4	г. Новокузнецк, Заводской район	218,00	42:30:0000000:4806, 42:30:0000000:4806-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
75	453369	Сеть теплоснабжения от УТ-1 до стены жилого дома ул.Климасенко, 21/4, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	44,00	42:30:0000000:4756, 42:30:0000000:4756-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
76	453330	Сеть теплоснабжения от ТК-17/3 до стены здания теплицы ул. 40 лет ВЛКСМ, 76а, квартал 17	г. Новокузнецк, Заводской район	30,00	42:30:0000000:4751, 42:30:0000000:4751-42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
77	453332	Сеть теплоснабжения от НЦО-6 до т.А сущ., Западный тепловывод	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район	5452,00	42:30:0410070:429, 42-42-06/128/2011-010 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
78	453353	Сеть теплоснабжения от ТК-6/5 до стены здания гаража ул. Чекистов, 9а, квартал 6	г. Новокузнецк, Заводской район	68,00	42:30:0000000:4748, 42:30:0000000:4748-42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
79	453355	Сеть теплоснабжения от ТК-II-9 до стены здания ул. Горьковская, 17а, квартал 2	г. Новокузнецк, Заводской район	130,00	42:30:0000000:4793, 42:30:0000000:4793-42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
80	453363	Сеть теплоснабжения от ТК 9/6 до стены жилого дома ул. 40 лет ВЛКСМ, 42, квартал 9	г. Новокузнецк, Заводской район	28,00	42:30:0000000:4792, 42:30:0000000:4792-42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
81	453371	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/27 до стены жилого дома ул. 13-й микрорайон, 14, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	10,00	42:30:0000000:4750, 42:30:0000000:4750-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
82	453434	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/3 до ТК-3а/3а, квартал 3а	г. Новокузнецк, Заводской район	72,00	42:30:0000000:4749, 42:30:0000000:4749-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
83	453435	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/3а до стены жилого дома ул. Ярославская, 54, квартал 3а	г. Новокузнецк, Заводской район	84,00	42:30:0000000:4762, 42:30:0000000:4762-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
84	453436	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/5 до ТК-3а/5а, квартал 3а	г. Новокузнецк, Заводской район	120,00	42:30:0000000:4818, 42:30:0000000:4818-42/081/2021-1 от 19.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
85	453437	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/5а до стены жилого дома ул. Ярославская, 48, квартал 3а	г. Новокузнецк, Заводской район	68,00	42:30:0000000:4759, 42:30:0000000:4759-42/081/2021-1 от 27.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
86	453467	Сеть теплоснабжения по жилому дому ул. 13-й Микрорайон, 14, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	158,00	42:30:0000000:4808, 42:30:0000000:4808-42/081/2021-1 от 25.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
87	453468	Сеть теплоснабжения по жилому дому ул. Климасенко, 21/4, квартал	г. Новокузнецк, Заводской район	74,00	42:30:0604057:7071-42/081/2022-2 от 27.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
88	453485	Сеть теплоснабжения от ТК-13/20 до стен зданий ул. Климасенко, 11/5а и ул. Климасенко, 11/4, квартал 8- 13	г. Новокузнецк, Заводской район	337,00	42:30:0000000:4816, 42:30:0000000:4816-42/081/2021-1 от 25.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
89	453495	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/17в до стены жилого дома пр. Советской Армии, 54, квартал 13а	г. Новокузнецк, Заводской район	128,00	42:30:0000000:47601, 42:30:0000000:4761-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
90	452761	Тоннель для магистрального трубопровода 820мм под автомобильной дорогой ш.Бызовское	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, в Заводском промузле по ул.Промстроевская		42:30:0000000:1680, 42-42-06/128/2011-008 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
91	452762	Тоннель для магистрального трубопровода 820мм под железной дорогой в районе врезки на АТЦ Евраз	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Заводской район, в Заводском промузле по ул. Промстроевская		42:30:0000000:1664, 42-42-06/128/2011-011 от 31.08.2011	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
92	285498	Сеть теплоснабжения от ТК-14/22 до стены здания школы пр. Мира, 46, квартал 14	г. Новокузнецк, Новоильинский район	480,60	42:30:0000000:4765, 42:30:0000000:4765-42/081/2021-1 от 26.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
93	419418	Сеть теплоснабжения от ТК-1/4 до стен зданий малой ледовой арены и гаража пр. Архитекторов, 12А, квартал 1	г. Новокузнецк, Новоильинский район	256,00	42:30:0602051:3858; 42:30:0602051:3858-42/084/2022-2 от 27.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
94	453000	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/5 до стен зданий дома -интерната для престарелых и инвалидов ул. Олимпийская,	г. Новокузнецк, Новоильинский район	946,00	42:30:0000000:4814, 42:30:0000000:4814-42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
		17,17/1,17/2,17/3, квартал 1а				
95	345472	Сеть теплоснабжения от ТК-2/6 до стены здания ул.Косыгина, 49, квартал 2	г. Новокузнецк, Новоильинский район	69,00	42:30:0000000:4768-42/081/2021-1 от 05.10.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
96	453316	Сеть теплоснабжения от ТК-1/26 до стены жилого дома пр.Авиаторов, 66, квартал 1	г. Новокузнецк, Новоильинский район	14,00	42:30:0000000:4767, 42:30:0000000:4767-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
97	453486	Сеть теплоснабжения от ТК-14а/1 до стены здания ул. Рокоссовского, 6, квартал 14а	г. Новокузнецк, Новоильинский район	116,00	42:30:0604057:7072; 42:30:0604057:7072-42/081/2022-2 от 27.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
98	453493	Сеть теплоснабжения от ТК-14/3а до стены здания пр. Авиаторов, 91а, квартал 14	г. Новокузнецк, Новоильинский район	480,00	42:30:0604057:7071; 42:30:0604057:7071-42/081/2022-2 от 27.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
99	551821	Сеть теплоснабжения от ТК-3а/12 до стены жилого дома ул. Ярославская, 26, Квартал 3а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, ул. Ярославская, 26	132,00	42:30:0414025:1675, 42-42/006-42/206/159/2016-417/1 от 17.08.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
100	551822	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/17е до стен жилых домов пр. Советской Армии, 58,60, 62, Квартал 13а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, пр-кт Советской Армии 58,60,62	150,00	42:30:0412021:912, 42-42/006-42/206/159/2016-416/1 от 18.08.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
101	551823	Сеть теплоснабжения от ТК-13а/17д до ТК-13а/17е, Квартал 13а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Заводской р-н, пр-кт Советской Армии 58,60,62	110,00	42:30:0412021:913, 42-42/006-42/206/159/2016-415/2 от 24.08.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
102	551809	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/9 до стены жилого дома пр. Авиаторов, 64, Квартал 1а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 64	1006,00	42:30:0602056:406, 42-42/006-42/206/224/2016-35/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
103	551810	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/21 до стены жилого дома пр. Архитекторов, 31, Квартал 1а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Архитекторов, 31	118,00	42:30:0602056:407, 42-42/006-42/206/224/2016-33/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
104	551808	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/22 до стены жилого дома пр. Архитекторов, 29, Квартал 1а	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Архитекторов, 29	70,00	42:30:0602056:408, 42-42/006-42/206/224/2016-34/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
105	551818	Сеть теплоснабжения от ТК-14/34 до стен жилых домов ул. Звезда, 44, 46, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звезда, 44,46	480,00	42:30:0604057:6693, 42-42/006-42/206/224/2016-32/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
106	551811	Сеть теплоснабжения от ТК-14/23 через жилой дом ул. Звезда, 48 до стены жилого дома ул. Звезда, 48а, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звезда, 48,48А	1268,00	42:30:0604057:6694, 42-42/006-42/206/224/2016-25/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
107	551820	Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до стены жилого дома ул. Звезда, 42, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звезда, 42	148,00	42:30:0604057:6696, 42-42/006-42/206/224/2016-23/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
108	551814	Сеть теплоснабжения от ТК-14/3 до стены жилого дома пр. Авиаторов, 95а, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 95А	248,00	42:30:0604057:6699, 42-42/006-42/206/224/2016-24/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
109	551812	Сеть теплоснабжения от ТК-14/9 до стены жилого дома пр. Авиаторов, 97, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 97	88,00	42:30:0604057:6700, 42-42/006-42/206/224/2016-31/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
110	551807	Сеть теплоснабжения от ТК-14/31 до стен жилого дома пр. Авиаторов, 101 (ввод 1, 2, 3), Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, пр-кт Авиаторов, 101	1168,00	42:30:0604057:6697, 42-42/006-42/206/224/2016-22/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
111	551813	Сеть теплоснабжения от ТК-14/32 до стены жилого дома пр. Мира, 32, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Мира, 32	148,00	42:30:0604057:6692, 42-42/006-42/206/224/2016-29/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
112	551819	Сеть теплоснабжения от ТК-14/8 до стен жилого дома пр. Мира, 36 (ввод 1, 2, 3), Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Мира, 36	556,00	42:30:0604057:6698, 42-42/006-42/206/224/2016-30/1 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
113	551815	Сеть теплоснабжения от ТК-14/13 и от ТК-14/14 до стен жилого дома пр. Авиаторов, 85, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 85	152,00	42:30:0604057:6701, 42-42/006-42/206/224/2016-27/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
114	551816	Сеть теплоснабжения от ТК-14/33 через жилой дом пр. Мира, 30 до стены жилого дома пр. Авиаторов, 107, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, пр-кт Авиаторов, 107, Мира, 30	124,00	42:30:0604057:6695, 42-42/006-42/206/224/2016-28/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
115	551817	Сеть теплоснабжения от ТК-3/61 до стены жилого дома ул.Новоселов, 7, Квартал 3	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-н, ул. Новоселов, 7	68,00	42:30:0602052:3528, 42-42/006-42/206/224/2016-26/2 от 22.09.2016	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
116	354641	Сеть теплоснабжения от ТК-20/23 до стены здания пр.	Кемеровская область, г. Новокузнецк,	69,68	42:30:0603058:8015-42/076/2022-2 от 22.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 №

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострунном исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
117	388424	Сеть теплоснабжения от ТК-18/73а до стены жилого дома ул. Гореза, 91Б, квартал 18	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район	33,82	42:30:0000000:4745, 42:30:0000000:4745-42/081/2021-1 от 12.07.2021	КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит" концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
118	588627	Сеть теплоснабжения от КС3-1 у ЦТП до ТК-5, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	1024,00	42:30:0000000:4804, 42:30:0000000:4804-42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
119	588628	Сеть теплоснабжения от ТК-5 до стены здания ул. О.Дундича, 3, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	57,00	42:30:0000000:4794, 42:30:0000000:4794-42/081/2021-1 от 02.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
120	588629	Сеть теплоснабжения от ТК-7 через жилой дом ул. О.Дундича, 11 до стены жилого дома ул. О.Дундича, 9 пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	536,00	42:30:0000000:4805-42/081/2021-1 от 10.09.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
121	588630	Сеть теплоснабжения от ТК-5 через здание ул. Достроевская, 5 и жилой дом ул. Дорстроевская, 3а до стен жилых домов ул.Дорстроевская, 1, 1а,3а, 5, 7, и здания ул.Дорстроевская, 7а, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	3558,00	42:30:0000000:4810, 42:30:0000000:4810-42/081/2021-1 от 25.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
122	588631	Сеть теплоснабжения от стены жилого дома ул.Дорстроевская, 3а до стены жилого дома ул.Дорстроевская, 3, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	57,00	42:30:0000000:4795, 42:30:0000000:4795-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
123	588632	Сеть теплоснабжения от стены жилого дома ул.Дорстроевская, 3а через жилой дом ул. Дорстроевская, 13 до ТК-11, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	916,00	42:30:0000000:4811, 42:30:0000000:4811-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
124	588633	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до ТК-21, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	1552,00	42:30:0000000:4812, 42:30:0000000:4812-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
125	588634	Сеть теплоснабжения от ТК-19 до стены здания ул. Интернатная, 2, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	105,00	42:30:0000000:4821-42/081/2021-1 от 10.09.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
126	588635	Сеть теплоснабжения от ТК-19 до ТК-17а, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	820,00	42:30:0000000:4813, 42:30:0000000:4813-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
127	588636	Сеть теплоснабжения от ТК-17 до стены жилого дома ул. Интернатная, 3, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	30,00	42:30:0000000:4796, 42:30:0000000:4796-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
128	588637	Сеть теплоснабжения от ТК-17а до стены здания ул. Капитальная, 4а, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	80,00	42:30:0000000:4775, 42:30:0000000:4775-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
129	588638	Сеть теплоснабжения от ТК-18 до стены жилого дома ул. О. Дундича, 15, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	480,00	42:30:0000000:4835-42/081/2021-1 от 27.08.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
130	588639	Сеть теплоснабжения от ТК-20 до стены здания ул.Интернатная, 2а пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	252,00	42:30:0000000:4777, 42:30:0000000:4777-42/081/2021-1 от 02.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
131	588640	Сеть теплоснабжения от ТК-21 до стен жилых домов ул.Интернатная, 1, 1а, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	105,00	42:30:0000000:4830, 42:30:0000000:4830-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
132	588641	Сеть теплоснабжения от ТК-13 до стен жилых домов ул.Капитальная, 5, 6, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	102,00	42:30:0000000:4829, 42:30:0000000:4829-42/081/2021-1 от 29.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
133	588642	Сеть теплоснабжения от ТК-14 до ТК-34, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	322,00	42:30:0000000:4776, 42:30:0000000:4776-42/081/2021-1 от 24.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
134	588643	Сеть ГВС от ТК-33 до ТК-34, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	136,00	42:30:0000000:4783, 42:30:0000000:4783-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
135	588644	Сеть теплоснабжения от ТК-34 до стены жилого дома ул. О. Дундича, 16, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	27,00	42:30:0000000:4782, 42:30:0000000:4782-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
136	588645	Сеть теплоснабжения от ТК-34 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 14, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	200,00	42:30:0000000:4799, 42:30:0000000:4799-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
137	588646	Сеть теплоснабжения от ТК-15 до стен жилых домов ул.Капитальная, 3, 4, пос. Притомский	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	75,00	42:30:0000000:4827, 42:30:0000000:4827-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
138	588647	Сеть теплоснабжения от ТК-16 до стен жилых домов ул.Капитальная, 1, 2, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	87,00	42:30:0000000:4828, 42:30:0000000:4828-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
139	588648	Сеть теплоснабжения от ТК-26 до стен жилых домов ул. Капитальная, 12, 14, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	198,00	42:30:0000000:4840, 42:30:0000000:4840-42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
140	588649	Сеть теплоснабжения от ТК-4 до ТК-33, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	816,00	42:30:0000000:4839, 42:30:0000000:4839-42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
141	588650	Сеть теплоснабжения от врезки 1 до стены жилого дома ул. О. Дундича,2 пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	36,00	42:30:0000000:4820, 42:30:0000000:4820-42/081/2021-1 от 30.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
142	588651	Сеть теплоснабжения от ТК-27 до стены здания ул. О. Дундича, 6, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	27,00	42:30:0000000:4802, 42:30:0000000:4802-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
143	588652	Сеть теплоснабжения от ТК-27 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 10, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	224,00	42:30:0000000:4832, 42:30:0000000:4832-42/081/2021-1 от 30.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
144	588653	Сеть теплоснабжения от ТК-29 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 8, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	80,00	42:30:0000000:4801, 42:30:0000000:4801-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
145	588654	Сеть теплоснабжения от ТК-30 до стены жилого дома ул.О.	Кемеровская область, г. Новокузнецк,	60,00	42:30:0000000:4800, 42:30:0000000:4800-	концессионное соглашение от 29.09.2021 №

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострунном исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Дундича, 4, пос. Притомский	Орджоникидзевский район		42/081/2021-1 от 14.07.2021	КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
146	588655	Сеть теплоснабжения от ТК-31 до стен жилых домов ул.Капитальная,8, 10, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	231,00	42:30:0000000:4831, 42:30:0000000:4831-42/081/2021-1 от 29.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
147	588656	Сеть теплоснабжения от ТК-33 до стены жилого дома ул.О. Дундича, 12, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	120,00	42:30:0000000:4797, 42:30:0000000:4797-42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
148	588657	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до стен жилых домов ул. О. Дундича, 13, 15а и здания ул.О. Дундича, 7а, пос.Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	1382,00	42:30:0000000:4819, 42:30:0000000:4819-42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
149	348069	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной Т1 до стен жилых домов ул.Пинская, 36,37,39,40,41,43	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной	621,40	42:30:0000000:4823, 42:30:0000000:4823-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
150	348084	Сеть теплоснабжения от ТК-7/1 до стены жилого дома ул.Громовой, 111	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной	62,00	42:30:0000000:4787, 42:30:0000000:4787-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
151	345421	Сеть теплоснабжения от ТК-7 до стен жилых домов ул. Южная,6, 8, 8а, ул. Камчатская, 3, 5, 7, 11, ул. Азотная, 4, 6, 6а, 8	Кемеровская область, г.Новокузнецк, район Центральный, ул.Камчатская 3,5,7,11; Южная 6,8,8а; Азотная 4,6,6а,8; п. Абагур-Лесной	1441,00	42:30:0000000:2178, 42-42-01/306/2012-251 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
152	345468	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной № 2 до стен жилых домов пр. Дагестанский, 1,2,3,5,6,7,8,9,10,до ИТП жилых домов ул. Дагестанская, 16,18,20,22,24,32,34,36, до стен жилых домов ул. Дагестанская, 28,30, ул. Азотная, 1,5,19, ул. Сумского, 30, ул. Кузбасская, 48,49,50, ул. Осьмухина, 56,58, до стен зданий пр. Дагестанский, 4,12, ул. Дагестанская, 34а и до врезки т. А в районе ул. Сумского, 29	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной	6043,00	42:30:0000000:2571, 42-42-01/317/2012-096 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
153	348085	Сеть теплоснабжения от ТК-3/1 до стены жилого дома пр-д Дагестанский ,11	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный р-н, пос.Абагур-Лесной	146,00	42:30:0000000:4834, 42:30:0000000:4834-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
154	453395	Сеть теплоснабжения от ТК-20 до стены жилого дома ул.Тузовского,5	Кемеровская область, г.Новокузнецк Орджоникидзевский район	100,00	42:30:0000000:4844, 42:30:0000000:4844-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
155	453491	Сеть теплоснабжения от стены здания ул.Тузовского,14 до стены гаража	Кемеровская область, г.Новокузнецк Орджоникидзевский район	52,00	42:30:0000000:4833, 42:30:0000000:4833-42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
156	345388	Сеть теплоснабжения от ТК-11 до стены здания ДК им."19 партсъезда" ул. Мурманская, 24	Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский р-н, ул Мурманская, 24	160,00	42:30:0506036:380, 42-42-01/315/2012-094 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
157	345459	Сеть теплоснабжения от ТК-62а до ИТП жилого дома ул. Мурманская, 47	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский р-н, ул.Мурманская, 47	13,00	42:30:0101001:16816, 42-42-01/317/2012-087 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
158	453207	Сеть теплоснабжения от ТК-90 до ИТП жилого дома ул. Мурманская, 15	Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский р-н, ул Мурманская	222,00	42:30:0000000:1594, 42-42-01/315/2012-122 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
159	345294	Сеть теплоснабжения от ТК-49а до стен зданий профилактория и прачечной ул. Тульская, 40	Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский район	345,00	42:30:0000000:2106,42-42-01/315/2012-010 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
160	453487	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной до ТК-2 и стены здания корпуса № 1 о/ц "Голубь" д. Есаулка	Новокузнецкий район д. Есаулка	253,00	42:09:0000000:4146, 42:09:0000000:4146-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
161	453488	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до стен зданий: корпус №2, столовая, АБК о/ц "Голубь" д.Есаулка	Новокузнецкий район д. Есаулка	322,00	2:09:0000000:4150-42/081/2021-1 от 10.09.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
162	453329	Сеть теплоснабжения от стены ограждающих конструкций узла комерческого учета до стены здания ул. Ладожская, 110	г. Новокузнецк, Заводской район	1182,00	42:30:0000000:4837, 42:30:0000000:4837-42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
163	452996	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до стены здания ул. Кубинская, 23а	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, поселок Листвяги	48,00	42:30:0000000:4786, 42:30:0000000:4786-42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
164	453258	Сеть теплоснабжения от ТК-11 до стены здания ул. Эскаваторная, 4	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Эскаваторная, 4	140,00	42:30:0228003:428, 42-42-01/315/2012-146 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
165	453263	Сеть теплоснабжения от врезки 8 до стены здания ул. Серпуховская, 44	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, рядом ул Серпуховская, №44	62,00	42:30:0228013:343,42-42-01/315/2012-194 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
166	453274	Сеть теплоснабжения от ТК-25 до стен зданий хозблока, поликлиники и больницы ул. Ливинская, 3а	Кемеровская область, пос.Листвяги, район Куйбышевский, ул.Левинская, 3а	304,00	42:30:0228005:187,42-42-01/315/2012-205 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
167	453494	Сеть теплоснабжения от ТК-21 до стены здания ул. Каирская, 49	г. Новокузнецк, Куйбышевский район, поселок Листвяги	45,00	42:30:0000000:4785, 42:30:0000000:4785-42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
168	588659	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной №1 р-да Абагуровский до ТК-13	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	1228,00	42:30:0000000:4842, 42:30:0000000:4842-42/081/2021-1 от 02.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
169	588660	Сеть теплоснабжения от ТК-9 до стены дома ул.Мостовая, 2	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	54,00	42:30:0000000:4779, 42:30:0000000:4779-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
170	588661	Сеть теплоснабжения от ТК-9а до стены дома ул.Мостовая, 1	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	45,00	42:30:0000000:4784, 42:30:0000000:4784-42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
171	588662	Сеть теплоснабжения от ТК-10 до стены дома ул.Мостовая, 3	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	45,00	42:30:0000000:4778, 42:30:0000000:4778-42/081/2021-1 от 02.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
172	588663	Сеть теплоснабжения от ТК-11 до стены дома ул.Мостовая, 4	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район	54,00	42:30:0000000:4780, 42:30:0000000:4780-42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
173	345417	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной до стен жилых домов ул.Черемнова, 78,80	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	228,00	42:30:0000000:4836, 42:30:0000000:4836-42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
174	348090	Сеть теплоснабжения от ТК-9 до ТК-10 (ул. Садопарковая)	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	76,00	42:30:0000000:4826, 42:30:0000000:4826-42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
175	453157	Сеть теплоснабжения от т.3 до здания корпуса №10 Таргайский ДО ул.Сосновая, 10	Новокузнецкий район, Таргайский дом отдыха	216,00	42:09:0000000:4147, 42:09:0000000:4147-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
176	345539	Сеть теплоснабжения от ТК-21/3 до стен зданий ВНС-416 ул. Карла Маркса, 12а и КНС-403 ул. Карла Маркса, 18а	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул К.Маркса, 22	142,00	42:30:0202005:953, 42-42-01/317/2012-078 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
177	345529	Сеть теплоснабжения от ТК-55 до ИТП жилого дома ул. Челюскина, 7; от УТ-5 до ИТП жилого дома ул. Челюскина, 54; от ТК-21/3 до ИТП жилого дома ул. К. Маркса, 18	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.Лермонтова, Челюскина, К.Маркса	368,00	42:30:0000000:2591,42-42-01/317/2012-068 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
178	345527	Сеть теплоснабжения от т.А до стены здания ВНС-415 ул. Веры Соломиной, 16	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.В.Соломиной, 1	24,00	42:30:0202003:1663,42-42-01/317/2012-066 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
179	453245	Сеть теплоснабжения от стены здания ул. Веры Соломиной, 20 до стены здания ул. Веры Соломиной, 12	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, рядом ул. В.Соломиной, 12	256,50	42:30:0202001:831,42-42-01/315/2012-217 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
180	345461	Сеть теплоснабжения от стены здания грудничкового корпуса до стены здания главного корпуса ул. Димитрова, 33	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, №33	105,00	42:30:0202004:104,42-42-01/317/2012-089 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
181	423394	Сеть теплоснабжения от стены здания грудничкового корпуса до стены здания поликлиники ул. Димитрова, 33	г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, д 33	153,00	42:30:0202004:102,42-42-01/317/2012-090 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
182	345543	Сеть теплоснабжения от врезки в жилом доме ул. Мурманская,47/4 до стены здания ВНС-503	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул.Мурманская, 47	146,00	42:30:0101001:16817,42-42-01/317/2012-082 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
183	345332	Сеть теплоснабжения от ТК-99 до стены здания ул. Мурманская, 28	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Мурманская, 28	3,00	42:30:0505013:959,42-42-01/315/2012-048 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
184	453290	Сеть теплоснабжения от врезки ТК-40а до стен зданий ул.Рубцовская, 51, Байдаевская районная котельная	г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Мурманская, д 13	494,20	42:30:0501011:840, 42-42-01/268/2012-322 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
185	466849	Сеть теплоснабжения от ТК-23 до стены здания ул.Новаторов, 13	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	132,00	42:30:0000000:4791, 42:30:0000000:4791-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
186	453173	Сеть теплоснабжения от ТК-80 до ИТП жилых домов ул.Дузенко, 21а,21б	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	140,00	42:30:0000000:4845, 42:30:0000000:4845-42/081/2021-1 от 31.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
187	453174	Сеть теплоснабжения от ТК-81 до ИТП-1,2 жилого дома пер.Шахтостроительный, 12	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	260,00	42:30:0000000:4841, 42:30:0000000:4841-42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
188	588664	Сеть теплоснабжения от ТК-9 до зданий ул.Уютная,28 (ввод 2 и ввод 3) и ул.Уютная,30	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	640,50	42:30:0000000:4822, 42:30:0000000:4822-42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
189	588665	Сеть теплоснабжения от ТК-5а до здания ул. Уютная, 28 (ввод 1)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	9,00	42:30:0000000:4788, 42:30:0000000:4788-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
190	588666	Сеть ГВС от ТК-5 до здания ул. Уютная, 28	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	30,00	42:30:0000000:4798, 42:30:0000000:4798-42/081/2021-1 от 28.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
191	588667	Сеть теплоснабжения от т.А до здания ул.Скоростная, 43 (4 ввода)	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	440,00	42:30:0000000:4838, 42:30:0000000:4838-42/081/2021-1 от 28.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
192	345331	Сеть теплоснабжения от ТК-58 до стены здания ул. Зырянская, 68б	Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул Зырянская, 68б	4,80	42:30:0505008:2060,42-42-01/315/2012-047 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
193	453280	Сеть теплоснабжения от ТК-114 до стены здания ул.Радищева, 8, Зырянская районная котельная	г Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул Радищева, д 8	82,00	42:30:0505006:2776,42-42-01/268/2012-323 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
194	345371	Сеть теплоснабжения от ТК- 25 до стены здания ул.Новаторов, 15, Зырянская районная котельная	Кемеровская область, г Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул Новаторов, 4	38,00	42:30:0505008:2058,42-42-01/315/2012-111 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
195	453224	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной №32 ул. Садопарковая до К-6, стены жилого дома ул. Садопарковая, 32, здания ул. Садопарковая. 30/1 и очистных сооружений	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н	2892,00	42:30:0000000:2155, 42-42-01/315/2012-185 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
196	345443	Сеть теплоснабжения от ТК-65 до стены здания гаража ул. Димитрова, 33/1	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, №33	57,00	42:30:0202004:105,42-42-01/312/2012-207 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
197	345460	Сеть теплоснабжения от ТК-66 до ТК-66/4	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, 44а	365,00	42:30:0201019:472,42-42-01/317/2012-088 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
198	345442	Сеть теплоснабжения от ТК-67 до стены здания главного корпуса ул. Димитрова, 33	г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, д 33	63,00	42:30:0202004:101,42-42-01/312/2012-208 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
199	345463	Сеть теплоснабжения от ТК-68 до стены здания грудничкового корпуса ул. Димитрова, 33	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, №33	244,00	42:30:0202004:103,42-42-01/317/2012-091 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
200	345475	Сеть теплоснабжения от ТК-70 до ТК-70/1	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул Димитрова, 44а	72,00	42:30:0201019:473,42-42-01/315/2012-118 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
201	453254	Сеть теплоснабжения от ТК-17/8 до стены здания ул. Веры Соломиной, 15а и от стены здания ул. Веры Соломиной, 15а до	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, ул В.Соломиной, 15-А	311,00	42:30:0202003:1660,42-42-01/315/2012-223 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
		стены хозблока				
202	453256	Сеть теплоснабжения от ТК-16 до стены здания ул. Веры Соломиной, 10а	Кемеровская область, г Новокузнецк, район Куйбышевский	111,00	42:30:0000000:2582,42-42-01/315/2012-231 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
203	453261	Сеть теплоснабжения от ТК-23б до стены здания ул. К.Маркса, 10	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский р-н, рядом ул. К.Маркса, 10	51,00	42:30:0202005:963,42-42-01/315/2012-219 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
204	453266	Сеть теплоснабжения от ТК-23/1 до стены здания ул. Карла Маркса, 5	Кемеровская область, Куйбышевский р-н, г.Новокузнецк	18,00	42:30:0000000:2184,42-42-01/315/2012-216 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
205	345432	Сеть теплоснабжения от ТК-9 ул. В.Соломиной до ТК-41 ул. Челюскина	Кемеровская область, г Новокузнецк, район Куйбышевский, ул В.Соломиной, Челюскина	3636,00	42:30:0000000:2784,42-42-01/285/2012-039 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
206	453275	Сеть теплоснабжения от ТК-65 до стены здания ул. Димитрова, 31а	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, ул.Димитрова-33	50,00	42:30:0202004:106,42-42-01/338/2012-210 от 06.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
207	453276	Сеть теплоснабжения от ТК-66/3 до стены здания ул. Димитрова, 31а/1	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Куйбышевский район, к ул.Димитрова-29 (ПАО-3)	50,00	42:30:0000000:2570,42-42-01/338/2012-204 от 02.11.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
208	345530	Сеть теплоснабжения от ТК-26/7 до стены здания ул.Карла Маркса, 3б	г Новокузнецк, Куйбышевский р-н., ул Карла Маркса, д 3а	23,00	42:30:0202006:634,42-42-01/317/2012-069 от 13.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
209	345381	Сеть теплоснабжения от ТК-24 до стены жилого дома ул.Карла Маркса, 8	Кемеровская область, г Новокузнецк, Куйбышевский район	81,00	42:30:0000000:2186,42-42-01/315/2012-101 от 12.10.2012	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
210	453299	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной ст. Полосухино до стен жилых домов по ул.Станционная, 15,19	Кемеровская область, г Новокузнецк, Заводской р-н, (улица Станционная)	973,00	42:30:0410062:18,42-42-06/144/2013-280 от 06.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
211	345474	Сеть теплоснабжения от врезки Т2 до врезки Т6 ул. 375 км. (обратный трубопровод Теш-Лог)	Кемеровская область, г Новокузнецк, район Куйбышевский	505,00	42:30:0000000:4824, 42:30:0000000:4824-42/081/2021-1 от 24.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
212	453345	Сеть теплоснабжения от стены здания котельной до стены здания пр. Томский, 9	Кемеровская область, г Новокузнецк, район Заводской	220,00	42:30:0000000:4825, 42:30:0000000:4825-42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
213	370831	Тепловая сеть кварталов 71,72,73,67 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, просп. Дружбы, ул. Тольятти, ул. Грдины, ул. Транспортная, просп. Октябрьский, ул. Кирова	39751	42:30:0000000:1233, 42-42-06/240/2013-038 от 09.01.2014	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
214	370832	Тепловая сеть кварталов 63,64,65 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Свердлова, ул. Кирова, ул. Тольятти, просп. Октябрьский, ул. Циолковского	22436	42:30:0000000:1162, 42-42-06/129/2013-346 от 27.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
215	370833	Сооружение (Тепловая сеть кварталов 58,59 Центрального района)	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, просп. Дружбы, ул. Циолковского, просп. Октябрьский, ул. Кузнецова, ул. Тольятти, ул. Сеченова, ул. Кирова	13293	42:30:0000000:1204, 42-42-06/175/2013-051 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
216	370834	Тепловая сеть кварталов 68,69,70 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Кирова, Тольятти, Франкфурта, Запорожская, Свердлова	25431	42:30:0000000:1183, 42-42-06/129/2013-337 от 25.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
217	370835	Тепловая сеть кварталов 50,51,52,53,54,55 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Кузнецова, ул. Циолковского, ул. Сеченова, ул. Кутузова, просп. Бардина	14638	42:30:0000000:1209, 42-42-06/162/2013-476 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
218	370836	Тепловая сеть кварталов 43,47-49 Центрального района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Павловского, ул. Тольятти, просп. Кузнецкстроевский, ул. Орджоникидзе, просп. Пионерский	23312,1	42:30:0000000:1231, 42-42-06/162/2013-447 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
219	370837	Сооружения производственного назначения (Тепловая сеть кварталов 60-62 Куйбышевского района)	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Транспортная, просп. Дружбы, ул. Батюшкова, просп. Октябрьский	19750,27	42:30:0000000:1161, 42-42-06/129/2013-343 от 26.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
220	370838	Сооружение (Тепловая сеть квартала 57 Куйбышевского района)	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Кутузова, Транспортная, Циолковского	5861	42:30:0212057:1992, 42-42-06/169/2013-080 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
221	370839	Тепловая сеть Магистральные тепловые сети Центрального района от ТЭЦ КЭ	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район, ул.Тольятти, ул.Кирова	279	42:30:0000000:1196, 42-42-06/237/2013-010 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
222	370840	Тепловая сеть кварталов 1,2-5,6,8-9 Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Шункова, Водопадная, Конева, Ленина, Народная, Грибоедова, Луначарского	16661	42:30:0000000:1206, 42-42-06/162/2013-460 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
223	370841	Тепловая сеть кварталов 13а,14,18,24 Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, Народная, Смирнова	5918	42:30:0000000:1202, 42-42-06/169/2013-074 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
224	370842	Тепловая сеть кварталов 10-13 Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, Народная, Смирнова	5566	42:30:0102004:2692, 42-42-06/129/2013-350 от 23.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
						концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
225	370843	Тепловая сеть кварталов 12,16,17,20,21 Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Екимова, Ленина, Петракова, Смирнова, Метелкина, Чекалина	12428	42:30:0000000:1193, 42-42-06/237/2013-035 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
226	370845	Тепловая сеть кварталов 28,29,30,31,32,32а Кузнецкого района	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Ленина, Петракова, Метелкина, Бугарева	7176	42:30:0000000:1194, 42-42-06/174/2013-060 от 08.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
227	370846	Тепловая сеть поселок Форштадт	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Толмачева, Крылова, Достоевского, Полосухина	4676	42:30:0000000:1241, 42-42-06/169/2013-084 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
228	370847	Тепловая сеть поселок Малоэтажный	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Левитана, Ленина, поселок Малоэтажный, ул. Анодная, Ленинградская, Алюминивая, Электрoлизная, Вагоностроительная	15985,9	42:30:0000000:1250, 42-42-06/165/2013-101 от 07.10.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
229	370848	Тепловая сеть Новобайдаевский микрорайон	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Зорге, Шахтеров, Шолохова, 40 лет Победы, Новобайдаевская	50382	42:30:0000000:1173, 42-42-06/129/2013-354 от 23.09.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
230	370849	Тепловая сеть Магистральные теплотрассы Кузнецкого района ТЭЦ КЭ	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, проезд Технический	4471	42:30:0000000:1232, 42-42-06/237/2013-007 от 30.12.2013	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
231	370212	Сеть теплоснабжения от К-2-5-20а до ИТП здания ул.Водопадная, 18, Квартал 2-5	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	192	42:30:0000000:4589, 42:30:0000000:4589-42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
232	370213	Сеть теплоснабжения от К-2-5-23 до ПУ в ИТП здания по ул. Водопадная, 15, Квартал 2-5	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	34	42:30:0000000:4584,42:30:0000000:4584-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
233	370214	Сеть теплоснабжения от К-6-11 до ПУ в ИТП здания по ул. Народная, 5а, Квартал 6	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	71	42:30:0000000:4588, 42:30:0000000:4588-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
234	453184	Сеть теплоснабжения от ТК-49 до К-24-1 по ул. Обнорского, 68, Квартал 24	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	35	42:30:0000000:4590, 42:30:0000000:4590-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
235	345477	Сеть теплоснабжения от К-24-5 до здания ул.Обнорского, 70а (ВНС-307), Квартал, 24	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	26	42:30:0000000:4585, 42:30:0000000:4585-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
236	453220	Сеть теплоснабжения от ТК-34-2 к зданию Бугарева, 28А, Квартал 34	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	110	42:30:0000000:4574, 42:30:0000000:4574-42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
237	453241	Сеть теплоснабжения от К-21-3 к зданию ул.Метелкина, 4	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	52	42:30:0000000:4577, 42:30:0000000:4577-42/081/2021-1 от 27.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
238	453243	Сеть теплоснабжения от врезки ул.Петракова 71/5 до здания ул.Петракова, 77, Квартал 28	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	150	42:30:0000000:4567, 42:30:0000000:4567-42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
239	348347	Сеть теплоснабжения от К-1 через К-2 и УТ-1 до ответвления на ул.Петракова, 75 в подвале здания ул. Петракова, 71/5, Квартал 28	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	534	42:30:0000000:4583, 42:30:0000000:4583-42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
240	453334	Сеть теплоснабжения от К-2-5-7 до здания ул.Ленина, 19а, Квартал 2-5	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	112	42:30:0000000:4572, 42:30:0000000:4572-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
241	453335	Сеть теплоснабжения от К-12-3 до здания ул.Обнорского, 7а, Квартал 12	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	40	42:30:0000000:4594, 42:30:0000000:4594-42/081/2021-1 от 25.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
242	453336	Сеть теплоснабжения от К-16-7а до здания ул.Петракова, 42а, Квартал 16	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	12	42:30:0000000:4575, 42:30:0000000:4575-42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
243	453341	Сеть теплоснабжения от К-1-8 до здания ул.Шункова, 15а, Квартал 1	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	44	42:30:0000000:4578,42:30:0000000:4578-42/081/2021-1 от 28.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
244	453399	Сеть теплоснабжения от ТК-20-6 до дома ул. Петракова, 41, Квартал 10-13	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	180	42:30:0000000:4598, 42:30:0000000:4598-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострунном исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
						концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
245	453400	Сеть теплоснабжения от ТК-20-7 до дома ул.Петракова, 43, Квартал 10-13	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	160	42:30:0000000:4586,42:30:0000000:4586-42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
246	453461	Сеть теплоснабжения от ТК-3 до ТК-1 в сторону ул.Анодная, 1, ул.Ленина, 121, МЭП	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	76	42:30:0000000:4582, 42:30:0000000:4582-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
247	453489	Сеть теплоснабжения от ТК-1 до сетны здания ул.Достоевского,2а, Форштадт	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	52	42:30:0000000:4595, 42:30:0000000:4595-42/081/2021-1 от 25.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
248	453490	Сеть теплоснабжения от ТК-6/н по ул.Алюминиевая и ул.Анодная	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	772	42:30:0000000:4568,42:30:0000000:4568-42/081/2021-1 от 28.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
249	348067	Сеть теплоснабжения от ТК-4 Тольятти до здания ул.Свердлова 20, Квартал 47-49	г.Новокузнецк, Центральный район	456	42:30:0000000:4576, 42:30:0000000:4576-42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
250	370495	Сеть теплоснабжения от ТК-20 до здания ул.Запорожская, 4, Квартал 45-46	г.Новокузнецк, Центральный район	158	42:30:0000000:4571, 42:30:0000000:4571-42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
251	453017	Сеть теплоснабжения от К-18 до здания ул.Кирова,81а, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	148	42:30:0000000:4569,42:30:0000000:4569-42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
252	453018	Снтъ теплоснабжения от К-17 до зданий ул.Франкфурта, 18а и 18а/1, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	110	42:30:0000000:4592, 42:30:0000000:4592-42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
253	453019	Сеть теплоснабжения от стены здания ул.Циолковского,78а до наружной стены здания Циолковского, 78а/2, Квартал 65	г.Новокузнецк, Центральный район	102	42:30:0000000:4565, 42:30:0000000:4565-42/081/2021-1 от 15.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
254	453034	Сеть теплоснабжения от К-2а до здания Циолковского, 31а, Квартал 55	г.Новокузнецк, Центральный район	162	42:30:0000000:4573, 42:30:0000000:4573-42/081/2021-1 от 12.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
255	453191	Сеть теплоснабжения здания ул.Дружбы, 2-Б, Квартал 58-89	г.Новокузнецк, Центральный район	120	42:30:0000000:4587, 42:30:0000000:4587-42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
256	585069	Сеть теплоснабжения здания Кузнецова, 35, Квартал 58-89	г.Новокузнецк, Центральный район	92	42:30:0000000:4579, 42:30:0000000:4579-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
257	348168	Сеть теплоснабжения от К-3 до здания Циолковского, 23, Квартал 55	г.Новокузнецк, Центральный район	160	42:30:0000000:4570,42:30:0000000:4570-42/081/2021-1 от 30.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
258	453203	Сеть теплоснабжения от К-7 до зданий ул.Запорожская, 11 и 11/1, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	160	42:30:0000000:4566, 42:30:0000000:4566-42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
259	453208	Сеть теплоснабжения от К-1а до дома ул.Кирова, 54, Квартал 64	г.Новокузнецк, Центральный район	250	42:30:0000000:4597, 42:30:0000000:4597-42/081/2021-1 от 24.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
260	453209	Сеть теплоснабжения от К-8 до дома ул.Павловского, 3 (3 ввода), Квартал 47-49	г.Новокузнецк, Центральный район	330	42:30:0000000:4601, 42:30:0000000:4601-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
261	453211	Сеть теплоснабжения от К-8Б до дома ул.Павловского, 7, Квартал 47-49	г.Новокузнецк, Центральный район	112	42:30:0000000:4604, 42:30:0000000:4604-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
262	453244	Сеть теплоснабжения от К-26 до здания ул.Кутузова, 25, Квартал 51	г.Новокузнецк, Центральный район	30	42:30:0000000:4562, 42:30:0000000:4562-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
263	453272	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до К-1, в районе здания ул.Дружбы, 39, Квартал, 73	г.Новокузнецк, Центральный район	228	42:30:0000000:4564, 42:30:0000000:4564-42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
264	585070	Сеть теплоснабжения трех зданий пр.Пионерский, 42	г.Новокузнецк, Центральный район	270	42:30:0000000:4602,42:30:0000000:4602-42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
265	453308	Сеть теплоснабжения К-7а до стены здания ул.Запорожская,	г.Новокузнецк, Центральный район	106	42:30:0000000:4581,42:30:0000000:4581-	концессионное соглашение от 25.05.2021 №

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
		13/1, Квартал 69-70				КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
266	453319	Сеть теплоснабжения от К-12 до здания ул.Кирова, 99а, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	22	42:30:0000000:4580, 42:30:0000000:4580-42/081/2021-1 от 14.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
267	348082	Транзитная сеть теплоснабжения от стены до ИТП здания пр.Дружбы, 69, Квртал 71-72	г.Новокузнецк, Центральный район	76	42:30:0000000:4561, 42:30:0000000:4561-42/081/2021-1 от 15.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
268	348091	Сеть теплоснабжения от К-19 до здания ул.Циолковского, 4А, Квартал 57	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	60	42:30:0000000:4591, 42:30:0000000:4591-42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
269	585269	Сеть теплоснабжения от К-2 до ИТП-2 здания ул.Кутузова, 43, Квартал 50	г.Новокузнецк, Центральный район	264	42:30:0000000:4563, 42:30:0000000:4563-42/081/2021-1 от 25.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
270	348076	Сеть теплоснабжения от К-5 до здания Тольятти, 1а, Квартал 73	г.Новокузнецк, Центральный район	78	42:30:0000000:4600, 42:30:0000000:4600-42/081/2021-1 от 25.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
271	232449	Сеть теплоснабжения от ТК-86 до дома ул.Новобайдаевская, 10 (3 ввода), Квартал Б	г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	2148	42:30:0000000:4599, 42:30:0000000:4599-42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
272	585866	Сеть теплоснабжения от ПНС Полосухино до здания Картасская, 55	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	1536	42:30:0000000:3829, 42:30:0000000:3829-42/081/2021-3 от 18.01.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
273	590321	Сети теплоснабжения МКД ул.Братьев Сизых, 4Б, 10А, 14Б, ул.40 лет Победы, 4, 6, 8, 10, 12	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, Орджоникидзевский р-н, сооружение 2	1500	42:30:0000000:4160-42/081/2021-3 от 10.09.2021	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
274	590959	Сеть теплоснабжения жилого дома №103 по пр. Авиаторов	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, Новоильинский район	103	42:30:0604057:7051-42/081/2021-3 от 04.12.2021	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
275	156245	ЦТП-4А	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул.Зорге, д.4А	25,4 кв.м	42-42-06/063/2007-445 от 17.09.2007	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
276	567998	Наружные сети теплоснабжения	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Обнорского, д.29	150	42:30:0102010:1586-42/006/2017-1 от 16.11.2017	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
277	590636	Сеть теплоснабжения наружняя от ТК-12 до корпусов №13 и 14 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	40	42:09:0000000:4345-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
278	590637	Сеть теплоснабжения от ТК-12а до корпусов №9, 10, 11, 12 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	91	42:09:0000000:4349-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
279	590638	Сеть теплоснабжения наружняя от т.А до корпуса №8 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	5	42:09:0000000:4346-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
280	590639	Сеть теплоснабжения от ТК-9А до корпуса №7 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	8	42:09:0000000:4343-42/081/2022-1 от 18.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
281	590640	Сеть теплоснабжения от ТК-8 до корпуса №6 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	11	42:09:0000000:4348-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
282	590641	Сеть теплоснабжения от ТК-8А до корпуса №3 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	4	42:09:0000000:4347-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
283	590642	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до корпуса №1 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	2	42:30:0000000:5222-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
284	590643	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до гаража ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	12	42:30:0000000:5220-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
285	590644	Сеть теплоснабжения от ТК-2 до корпуса №1 ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	8	42:30:0000000:5221-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
286	590645	Сеть теплоснабжения от ТК-1 до АБК ОЦ Бунгурский	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	90	42:30:0000000:5219-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
287	590646	Сеть теплоснабжения от ТК-4 до столовой ОЦ Бунгурский (2 ввода)	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный район	16	42:09:0000000:4344-42/081/2022-1 от 19.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
288	363411	Сеть теплоснабжения от ТК-4/11 до наружной стены здания ул.Новоселов, 36	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Новоильинский район	60	42:30:0000000:5051-42/081/2021-1 от 09.12.2021	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
289	594004	Сеть теплоснабжения от ТК-30 до здания ул.Братьев Гаденовых, 8А	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, Орджоникидзевский р-н	77	42:30:0000000:5217-42/081/2022-1 от 18.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
290	592054	Внутриквартальная тепловая сеть в микрорайоне 24 Новоильинского района г.Новокузнецка	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Новоильинский район	442	42:30:0602050:1926-42/081/2022-1 от 02.02.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
291	596019	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/12 до МКД пр.Авиаторов, 58	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.1а	83	42:30:0602056:903-42/084/2022-1 от 23.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
292	596030	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/26 до МКД пр.Авиаторов, 68	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.1а	6	42:30:0602056:902-42/081/2022-3 от 11.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
293	596027	Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до МКД пр.Авиаторов, 81	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	134	42:30:0604057:7081-42/081/2022-3 от 05.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
294	596011	Сеть теплоснабжения от ТК-3/63 до МКД пр.Архитекторов, 16	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.3	21	42:30:0602052:3861-42/078/2022-3 от 30.09.2021	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
295	596028	Сеть теплоснабжения от ТК-1а/2 до МКД пр.Архитекторов, 27	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.1а	99	42:30:0602056:901 от 06.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
296	596034	Сеть теплоснабжения от ТК-14/31 до МКД ул.Звезда, 64, 68, 76, 78	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	196	42:30:0604057:7084-42/081/2022-1 от 11.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
297	596025	Сеть теплоснабжения от ТК-14/24 до МКД пр.Звезда, 60	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	15	42:30:0604057:7076-42/073/2022-1 от 30.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
298	596031	Сеть теплоснабжения от ТК-14/26 до МКД ул.Звезда, 62а, подъезд №2	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	16	42:30:0604057:7083-42/084/2022-1 от 10.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
299	596026	Сеть теплоснабжения от ТК-14/19 до МКД ул.Звезда, 70, 74, пр. Мира, 58	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	284	42:30:0604057:7085-42/078/2022-1 от 07.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
300	596033	Сеть теплоснабжения от ТК-20/6 до МКД ул.Рокоссовского, 13	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.20	36	42:30:0603058:8019-42/080/2022-3 от 06.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
301	596016	Сеть теплоснабжения от ТК-20/42 до МКД ул.Чернышова, 10	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.20	21	42:30:0603058:8017-42/082/2022-3 от 30.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
302	596015	Сеть теплоснабжения от ТК-20/41 до МКД ул.Чернышова, 8	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.20	21	42:30:0603058:8018-42/084/2022-1 от 15.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
303	596023	Сеть теплоснабжения от ТК-14/30 до МКД ул.Звезда, 62	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	25	42:30:0604057:7078-42/087/2022-1 от 03.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
304	596021	Сеть теплоснабжения от ТК-14/36 до МКД пр.Авиаторов, 75	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	194	42:30:0604057:7073-42/080/2022-2 от 03.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
305	596020	Сеть теплоснабжения от ТК-14/25 до МКД ул.Звезда, 56, ул. Звезда, 58	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	31	42:30:0604057:7182-42/073/2022-3 от 04.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
306	596022	Сеть теплоснабжения от ТК-14/26 до МКД ул.Звезда, 54	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	31	42:30:0604057:7079-42/073/2022-3 от 03.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
307	596024	Сеть теплоснабжения от ТК-14/24 до МКД ул.Звезда, 62а, подъезд №1	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	20	42:30:0604057:7074-42/072/2022-3 от 03.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
308	596012	Сеть теплоснабжения от ТК-14/15 до МКД пр. Мира, 34	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	69	42:30:0604057:7082-42/087/2022-3 от 03.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
309	596013	Сеть теплоснабжения от ТК-14/20 до МКД пр. Мира, 50	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	22	42:30:0604057:7075-42/086/2022-3 от 03.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
310	596017	Сеть теплоснабжения от ТК-14/33 до МКД ул.Звезда, 54б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	44	42:30:0604057:7077-42/084/2022-1 от 18.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
311	596018	Сеть теплоснабжения от ТК-14/32 до МКД ул.Звезда, 60б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район, кв.14	21	42:30:0604057:7080-42/074/2022-1 от 18.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
312	595583	Сеть теплоснабжения дома ул.Чернышова, 12	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район,	36	42:30:0603058:8009-42/077/2022-3 от 08.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
313	594092	Сеть теплоснабжения дома ул.Климасенко, 6	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район	29	42:30:0412008:3555-42/081/2022-3 от 01.07.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
314	594999	сеть теплоснабжения здания пер. Магнитогорский, 3	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, БЦК	149	42:30:0506036:610-42/082/2022-3 от 14.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
315	595001	Сеть теплоснабжения МКД Зыряновская, 74Б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ЗРК	106	42:30:0505008:2364-42/073/2022-3 от 14.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
316	595000	Сеть теплоснабжения здания Зыряновская, 99	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ЗРК	196	42:30:0506031:715-42/073/2022-3 от 14.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
317	595371	Сеть теплоснабжения до границы земельного участка здания ул. Орджоникидзе, 8	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район	33	42:30:0301009:248-42/081/2022-3 от 20.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
318	595372	Сеть теплоснабжения МКД пр.Пионерский, 23А	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район	14	42:30:0301032:1608-42/077/2022-3 от 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
319	595373	Сеть теплоснабжения здания ул.Рудокопровая, 28, корпус 6	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	482	42:30:0000000:5050-42/077/2022-3 от 21.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
320	595374	Сеть теплоснабжения жилого дома ул. Сумского, 24	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	60	42:30:0000000:5049-42/081/2022-3 от 20.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
321	595996	Сеть теплоснабжения от ТК-35/8 до ИТП МКД по адресу: ул. 1	Кемеровская область, г. Новокузнецк,	14	42:30:0202005:1120-42/080/2022-3 от 25.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка,

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
						эксплуатирующей организации нет
		Мая,2	Куйбышевский район			казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
322	596000	Сеть теплоснабжения жилых домов по адресам: ул. Железноводская, 6, ул. Железноводская, 8	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	49	42:30:0228009:259-42/080/2022-3 от 25.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
323	596001	Сеть теплоснабжения МКД по адресам: пр. Курако, 17А, пр. Курако, 17Б, пр. Курако, 19Б	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	283	42:30:0203006:1048-42/076/2022-3 от 24.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
324	596002	Сеть теплоснабжения здания по адресу: ул. Поссоветская, 3; жилых домов по адресам: ул. Поссоветская, 7, ул. Поссоветская, 9	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	152	42:30:0228009:258-42/073/2022-3 от 24.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
325	596004	Сеть теплоснабжения здания по адресу: ул. Суданская, 50/13	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	9	42:30:0228001:219-42/087/2022-3 от 17.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
326	596003	Сеть теплоснабжения зданий по адресам: ул. Суданская, 50/6, ул. Суданская, 50, ул. Суданская, 50/10, 11	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	186	42:30:0228001:220-42/087/2022-3 от 17.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
327	596006	Сеть теплоснабжения от ТК-26/6 до ИТП МКД по адресу: ул. Челюскина, 34	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	102	42:30:0202006:985-42/074/2022-3 от 24.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
328	595284	сеть теплоснабжения здания Грдины, 23 (4 ввода) и домов ул. Грдины, 27 (2 ввода), 29, 33, 37	г.Новокузнецк, Центральный район	541	42:30:0302071:4228-42/074/2022-3 от 13.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
329	595285	сеть теплоснабжения здания Грдины, 26	г.Новокузнецк, Центральный район	42	42:30:0302072:4617-42/084/2022-3 от 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
330	595286	сеть теплоснабжения дома пр. Н.Ермакова, 3	г.Новокузнецк, Центральный район	53	42:30:0301045:389-42/078/2022-3 от 21.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
331	595287	сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 16, 18, 24, 28	г.Новокузнецк, Центральный район	332	42:30:0301046:4621-42/077/2022-3 от 21.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
332	595288	сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 30, 34, 36	г.Новокузнецк, Центральный район	285	42:30:0301046:4622-42/076/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
333	595289	сеть теплоснабжения здания ул. Запорожская, 15/1	г.Новокузнецк, Центральный район	24	42:30:0000000:4621-42/074/2022-3 13.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
334	595290	сеть теплоснабжения дома ул. Запорожская, 15А	г.Новокузнецк, Центральный район	34	42:30:0301069:2614-42/073/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
335	595291	сеть теплоснабжения домов ул. Запорожская, 21А, 21Б	г.Новокузнецк, Центральный район	128	42:30:0301068:5457-42/077/2022-3 21.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
336	595292	сеть теплоснабжения домов ул. Запорожская, 53, 57, 61 и пр. Пионерский, 64	г.Новокузнецк, Центральный район	461	42:30:0301046:4625-42/076/2022-3 24.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
337	595293	сеть теплоснабжения домов ул. Запорожская, 69Б, 73Б, 77Б, зданий ул. и зданий ул. Запорожская, 71, 75	г.Новокузнецк, Центральный район	675	42:30:0000000:4614-42/076/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
338	595294	сеть теплоснабжения дома ул. Запорожская, 21	г.Новокузнецк, Центральный район	11	42:30:0301068:5461-42/082/2022-3 21.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
339	595295	сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 105	г.Новокузнецк, Центральный район	63	42:30:0301070:3715-42/073/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
340	595296	сеть теплоснабжения домов ул. Кирова, 125, 127, 129, 133	г.Новокузнецк, Центральный район	283	42:30:0301070:3712-42/073/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
341	595297	сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 131	г.Новокузнецк, Центральный район	27	42:30:0301070:3716-42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
342	595298	сеть теплоснабжения дома ул. Кирова, 100	г.Новокузнецк, Центральный район	63	42:30:0302071:4229-42/076/2022-3 13.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
343	595299	сеть теплоснабжения домов пр. Кузнецкстроевский, 9 (2 ввода), ул. Орджоникидзе, 37, здания пр. Кузнецкстроевский, 11	г.Новокузнецк, Центральный район	351	42:30:0301043:1333-42/082/2022-2 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
344	595300	сеть теплоснабжения домов пр. Кузнецкстроевский,32А, 32Б, 34А, 34Б	г.Новокузнецк, Центральный район	177	42:30:0301048:1883-42/073/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
345	595301	сеть теплоснабжения домов пр. Кузнецкстроевский,21	г.Новокузнецк, Центральный район	21	42:30:0301043:1334-42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
346	595302	сеть теплоснабжения дома пр. Пионерский, 58	г.Новокузнецк, Центральный район	113	42:30:0000000:4613-42/082/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
347	595303	сеть теплоснабжения дома ул. Свердлова, 22	г.Новокузнецк, Центральный район	48	42:30:0301068:5460-42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
348	595304	сеть теплоснабжения дома ул. Свердлова, 30	г.Новокузнецк, Центральный район	37	42:30:0301068:5458-42/073/2022-3 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
349	595305	сеть теплоснабжения дома ул. Сеченова, 25Б	г.Новокузнецк, Центральный район	45	42:30:0302053:3405-42/077/2022-2 14.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
350	595306	сеть теплоснабжения домов ул. Тольятти, 5Б и ул. Транспортная, 93Б	г.Новокузнецк, Центральный район	175	42:30:0302073:4223-42/086/2022-3 20.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
351	595307	сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 9Б (3 ввода)	г.Новокузнецк, Центральный район	69	42:30:0302073:4222-42/078/2022-3	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка,

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострунном исчислении, пм	Кадастровый №, № записи в ЕГРН	Эксплуатирующая организация, документ основание
						эксплуатирующей организации нет
					19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
352	595311	сеть теплоснабжения домов ул. Тольятти, 62/6, 65/5, 62/4, 62/3, 62/2	г.Новокузнецк, Центральный район	329	42:30:0301068:5459-42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
353	595312	сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 70А	г.Новокузнецк, Центральный район	60	42:30:0301068:5463-42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
354	595314	сеть теплоснабжения дома ул. Франкфурта, 8	г.Новокузнецк, Центральный район	6	42:30:0301069:2610-42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
355	595315	сеть теплоснабжения от дома ул. Циолковского, 61 в сторону дома пр. Октябрьский, 19	г.Новокузнецк, Центральный район	83	42:30:0302064:2348-42/081/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
356	595317	сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 2, 6, 10	г.Новокузнецк, Центральный район	351	42:30:0301046:4619-42/086/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
357	595319	сеть теплоснабжения здания пр. Н.Ермакова, 4, и домов пр. Пионерский, 60	г.Новокузнецк, Центральный район	216	42:30:0301046:4617-42/072/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
358	595320	сеть теплоснабжения дома проезд Курбатова, 6	г.Новокузнецк, Центральный район	100	2:30:0302051:1943-42/072/2022-3 22.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
359	595322	сеть теплоснабжения дома пр. Н.Ермакова, 7	г.Новокузнецк, Центральный район	22	42:30:0301048:1882-42/078/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
360	595323	сеть теплоснабжения дома пр. Н.Ермакова, 11 (2 ввода)	г.Новокузнецк, Центральный район	114	42:30:0301047:1683-42/086/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
361	595324	сеть теплоснабжения дома ул. Кутузова, 27	г.Новокузнецк, Центральный район	25	42:30:0302053:3404-42/086/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
362	595325	сеть теплоснабжения дома ул. Павловского, 5	г.Новокузнецк, Центральный район	48	42:30:0301066:1564-42/082/2022-2 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
363	595326	сеть теплоснабжения дома ул. Павловского, 23	г.Новокузнецк, Центральный район	22	42:30:0301066:1562-42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
364	595327	сеть теплоснабжения дома ул. Павловского, 29	г.Новокузнецк, Центральный район	6	42:30:0301066:1563-42/087/2022-3 17.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
365	595328	сеть теплоснабжения дома пр. Пионерский, 57	г.Новокузнецк, Центральный район	135	42:30:0301049:1527-42/082/2022-3	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
366	595329	сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 60	г.Новокузнецк, Центральный район	88	42:30:0301068:5456-42/081/2022-3 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
367	595998	Сеть теплоснабжения дома ул. Батюшкова, 4Б	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	12	42:30:0212061:1977-42/074/2022-3 от 29.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
368	595999	Сеть теплоснабжения домов ул. Батюшкова, 10 и 10Б	г. Новокузнецк, Куйбышевский район	143	42:30:0212061:1978-42/072/2022-3 от 21.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
369	214540	сеть теплоснабжения от ТК-82 до здания Зорге, 36	г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	63	42:30:0501002:4627-42/072/2022-3 от 14.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
370	423293	Сеть теплоснабжения от К-33-2а до здания по адресу ул. Метелкина, 17А	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	199	42:30:0102010:1799-42/081/2022-3 от 21.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
371	453396	Сеть теплоснабжения от ТК-20-12в до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 22, Квартал 20	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	16	42:30:0102020:2224-42/073/2022-3 от 20.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
372	453397	Сеть теплоснабжения от ТК-20-16 до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 18, Квартал 20	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	42	42:30:0102020:2225-42/082/2022-3 от 20.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
373	453398	Сеть теплоснабжения от ТК-20-17 до многоквартирного жилого дома по адресу ул. Екимова, 11, Квартал 20	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	55	42:30:0102020:2223-42/082/2022-2 от 20.09.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
374	595318	Сеть теплоснабжения дома ул. Франкфурта, 12	г.Новокузнецк, Центральный район	31	42:30:0301069:2615-42/081/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
375	101806	Сеть теплоснабжения от К-21* до многоквартирного жилого дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 5, Квартал 47-49	г. Новокузнецк, Центральный район	28	42:30:0301048:1887-42/073/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
376	101808	Сеть теплоснабжения от К-17 до многоквартирного жилого дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 9, Квартал 47-49	г. Новокузнецк, Центральный район	56	42:30:0301047:1691-42/081/2022-3 25.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
377	596005	Сеть теплоснабжения дома ул. Транспортная, 63Б	г. Новокузнецк, Центральный район	35	42:30:0212060:756-42/074/2022-3 от 22.11.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
378	595375	Сеть теплоснабжения здания ул.Транспортная, 87 до границы земельного участка	г. Новокузнецк, Центральный район	236	42:30:0302073:4250-42/081/2022-3 25.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
379	596952	Сеть теплоснабжения здания по адресу пр. Советской Армии, 46	г. Новокузнецк, Заводской район	65	42:30:0412021:1475-42/081/2023-3 от 02.02.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
380	596954	Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 32	г. Новокузнецк, Заводской район	31	42:30:0412008:3558-42/081/2023-3 от 02.02.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
381	596951	Сеть теплоснабжения до ИТП здания по адресу ул. Горьковская, 17	г. Новокузнецк, Заводской район	141	42:30:0412002:1479-42/081/2023-3 от 01.02.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В настоящем разделе рассматривается синхронизация Актуализируемой схемы теплоснабжения со Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года, разработанной АО «Головной научно-исследовательский и проектный институт по распределению и использованию газа «Гипрониигаз» Новосибирский филиал в 2016 году.

Синхронизация мероприятий в части газификации, предусмотренных настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения и Схемой газоснабжения г. Новокузнецка до 2030 года, представлена в таблице ниже.

13.1.1. Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги

Актуализация Схемы теплоснабжения на 2022 г. предусматривала реконструкцию основного и вспомогательного оборудования котельных Абашевская, Притомская и п. Листвяги с целью перевода на газ в соответствии с утвержденным Генеральным планом. Из рассматриваемых источников Схема газоснабжения Новокузнецка до 2030 года предусматривает газификацию только котельной п. Листвяги в период до 2030 года. В связи с чем, предусмотренная в предыдущей актуализации Схемы газификация котельной п. Листвяги может быть рассмотрена не ранее 2030 года

Возможность строительства газопроводов для газификации котельных Абашевская и Притомская необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации для последующего включения результатов в актуализацию Схемы теплоснабжения.

13.1.2. Котельные №19, №72, УПК

Газификация котельной №19 Схемой газоснабжения не предусмотрена. В тоже время в непосредственной близости (670 м) от существующей котельной проходит газопровод от ГГРП 3 до ООО «БизнесЛига», а до 2020 года предусмотрено строительство газопровода по ул. Сивашская, от ГГРП 13 до ГРП №№ 578-580 в зоне индивидуальной застройки. Схемой теплоснабжения может предусматриваться строительство новой газовой АБМК в непосредственной близости от школы №19 с подключением к данному газопроводу в

ближайшей перспективе. Однако в настоящее время теплоснабжающая организация ООО «СибЭнерго» не имеет планов по строительству новой АБМК. В случае принятия такого решения перспективный диаметр газопровода должен быть определен с учетом максимального расхода газа новой АБМК (КК) №1-К19 взамен существующей котельной №19.

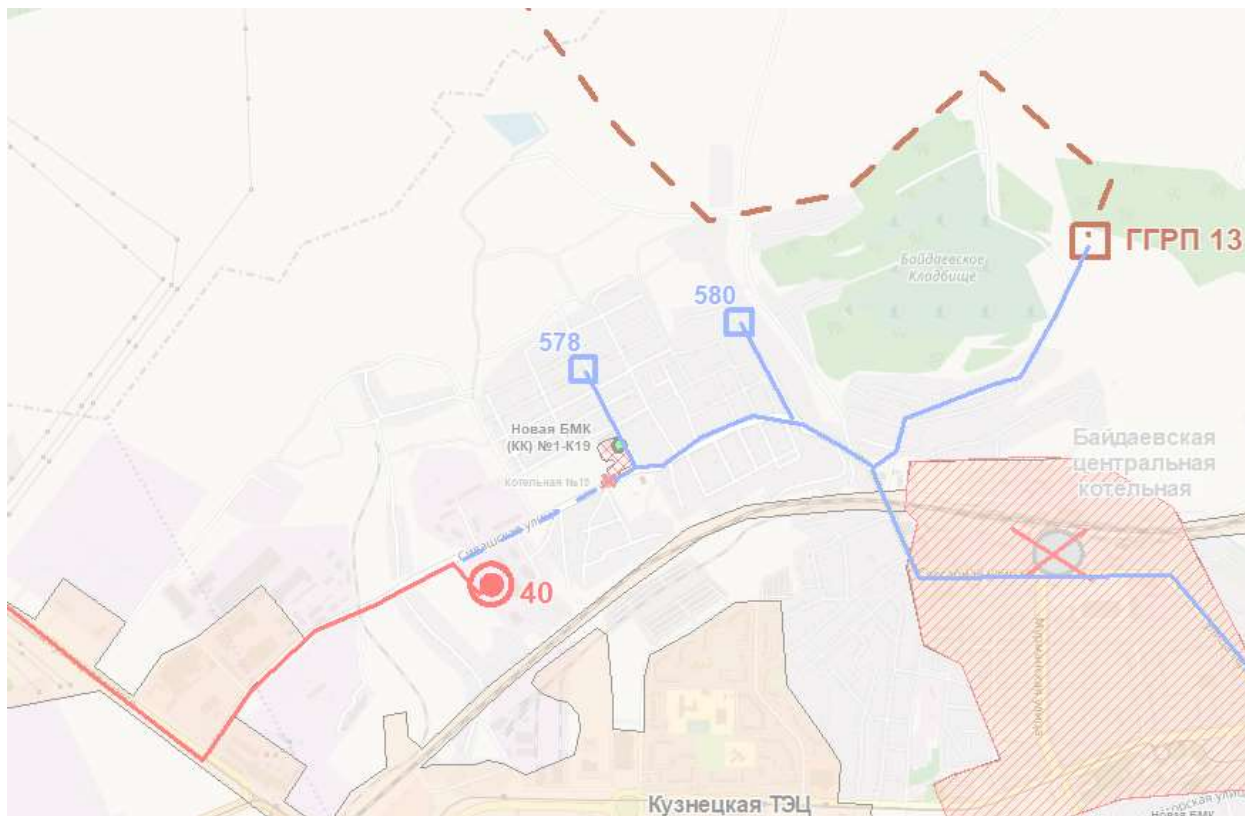


Рисунок 13.1 – Синхронизация газификации котельной №19

Газификация котельной №72 Схемой газоснабжения предусматривается до 2030 года. При этом в непосредственной близости от котельной №72 до 2022 года по ул. Прибрежной предполагается провести газопровод, соединяющий ГГРП 13 и Абагурский завод ЖБК.

Учитывая убыточность существующей котельной №72, Схемой теплоснабжения предусматривается переключение потребителей данной котельной на более эффективную БЦК в 2028 году. Альтернативной данному мероприятию может быть строительство новой газовой АБМК (КК) №1-К72 для замещения существующей котельной при условии прокладки газопровода до 2025 года.

Газификация котельной УПК Схемой газоснабжения не предусмотрена. Схемой газоснабжения до 2020 года планируется строительство газопровода ГГРП 3 – ФГБУ ННПЦ «медсоцэксперт» (ул. Малая, 7), а до 2030 года планируется строительство газопровода-отвода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский до ГРП №№ 566-567 протяженностью 1,8 км Ду100/80.

Переключение котельной УПК на другие источники Схемой теплоснабжения также не предусмотрено. При последующей актуализации Схемы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть строительство новой газовой АБМК, если в Схеме газоснабжения будет предусмотрено строительство газопровода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский (1,8 км Ду100/80) на период до 2025 года.

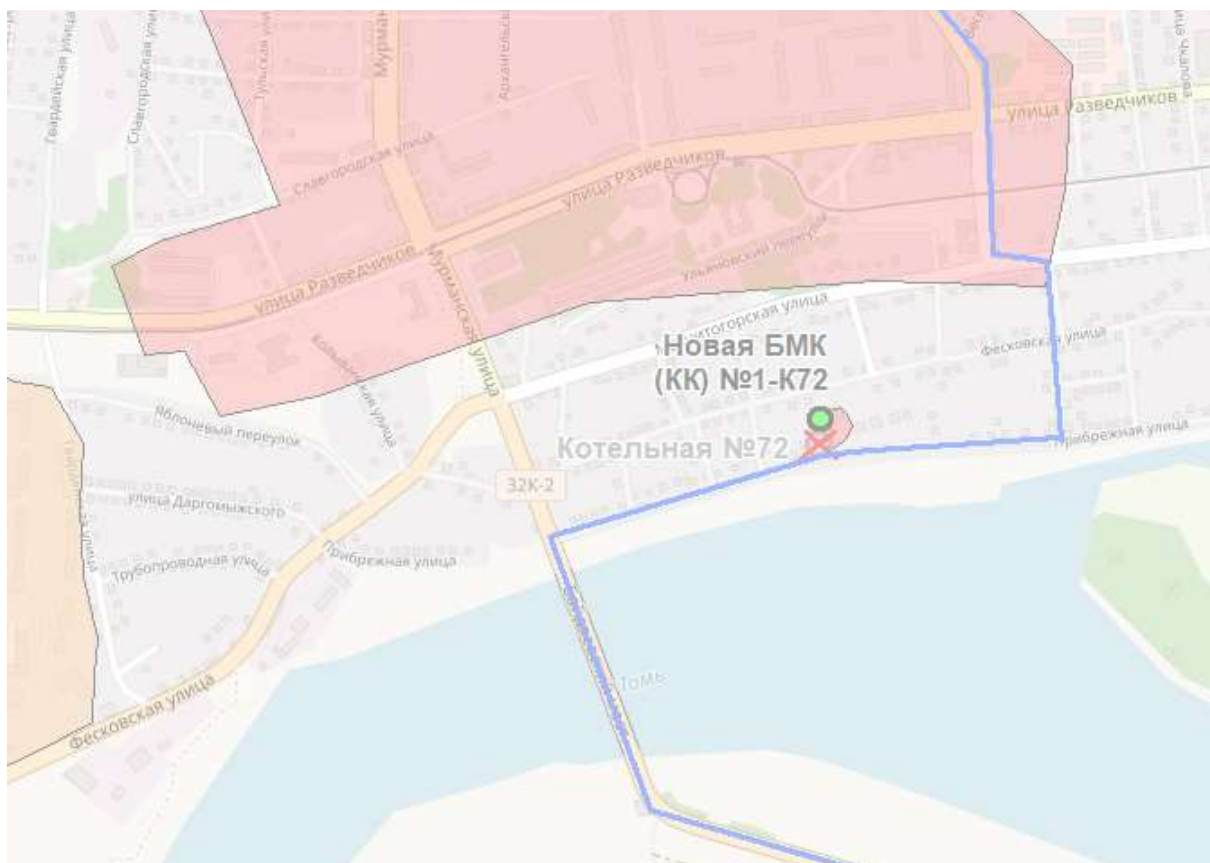


Рисунок 13.2 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового варианта)



Рисунок 13.3 – Синхронизация газификации котельной УПК

13.1.3. Котельные ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость

Газификация котельных ОРК «Таргай», проф. «Бунгурский», «Голубь», школы №1, школы №23, школы №37, школы-интернат №66 (Монтажник), дет. Сада №123, Полосухинской, Кузнецкая крепость Схемой газоснабжения не предусмотрена.

Подавляющее большинство данных котельных расположено в зонах индивидуальной жилой застройки Куйбышевского района, газификация которых предусмотрена до 2030 года.

К моменту настоящей актуализации возможность строительства газопроводов для газификации данных котельных не определена, в связи с чем в настоящую актуализацию включены мероприятия по переключению части котельных на ЦТЭЦ. Возможность строительства газопроводов необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации для последующего включения результатов в актуализацию Схемы теплоснабжения.

13.1.4. Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6

Газификация котельных №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельных №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельной №6 Схемой газоснабжения предусмотрена в период до 2030 года. Данные котельные обеспечивают тепловой энергией преимущественно малоэтажные

многоквартирные жилые дома и встроенные объекты. Плотность нагрузок в зонах действия данных котельных менее 0,2 (Гкал/ч)/га, что недостаточно для организации эффективной системы централизованного теплоснабжения на базе газовых котельных.

Предлагается исключить из Схемы газоснабжения мероприятия по газоснабжению котельной №3 п. Абагур-Лесной в связи с выводом ее из эксплуатации и переключением нагрузки на котельную №2 п. Абагур-Лесной.

Также предлагается исключить из Схемы газоснабжения мероприятия по газоснабжению котельной №6 в связи с выводом ее из эксплуатации и переключением нагрузки на ЦТЭЦ.

Кроме того, предлагается рассмотреть возможность организации индивидуального теплоснабжения в зоне котельных №1, 2 п. Разъезд-Абагуровский, в том числе поквартирного отопления потребителей данных котельных, в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации с последующим включением в актуализацию Схемы теплоснабжения.

13.1.5. Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15

Схема газоснабжения предусматривает газификацию котельных КЦК, №32 (БПОУ), до 2030, года. Газификация котельной Школа №43 и ТЧ-15 схемой газоснабжения не предусмотрены.

Схема теплоснабжения предусматривает вывод из эксплуатации котельной КЦК, как расположенной на подрабатываемой территории. Новое строительство на месте данной котельной также невозможно. Схемой теплоснабжения предусматривается переключение нагрузок котельных №32, школа №43, Локомотивное депо на ЦТЭЦ с последующим выводом перечисленных котельных из эксплуатации.

Из Схемы газоснабжения необходимо исключить котельные КЦК, №32.

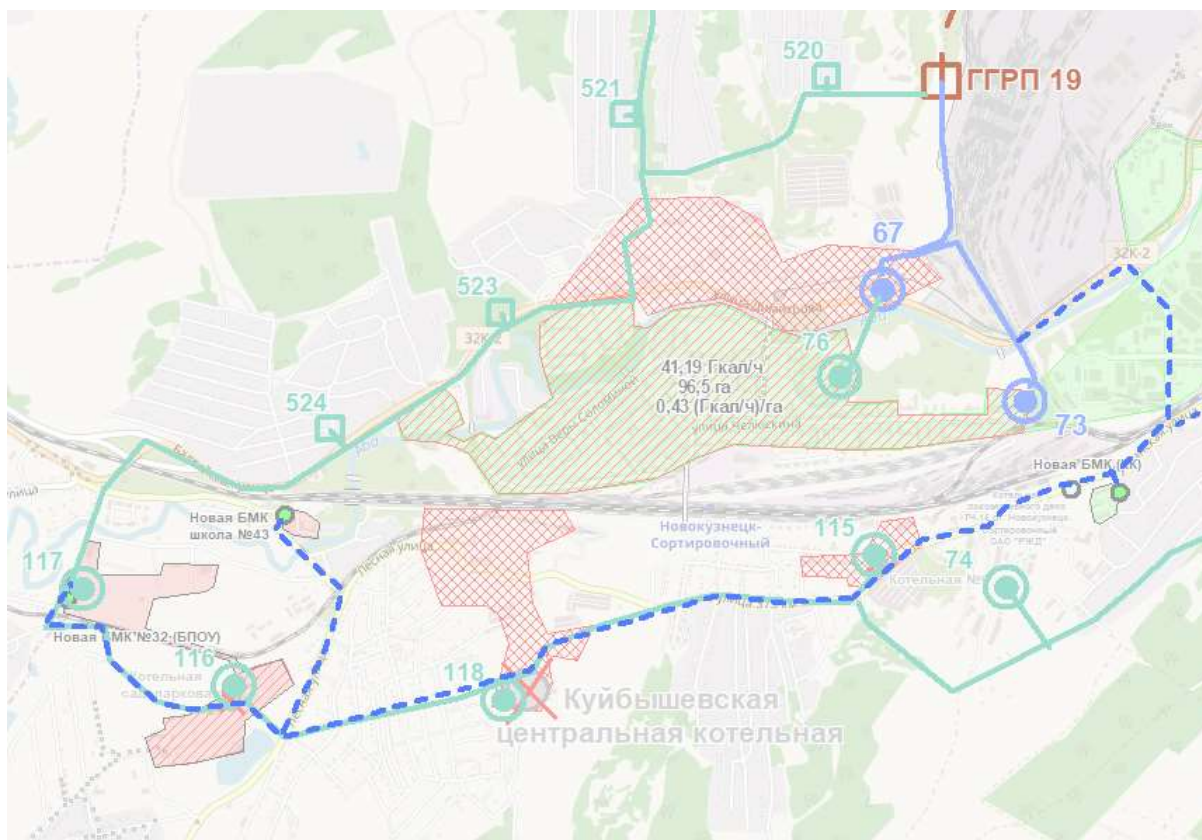


Рисунок 13.4 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Школа №43, Новая АБМК

Таблица 13.1 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
1	ООО «ЭнергоТранзит»	Абашевская районная котельная	ул. Кавказская, 26	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
2	ООО «ЭнергоТранзит»	Байдаевская центральная котельная № 2	ул. Слесарная, 12	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
3	ООО «ЭнергоТранзит»	Зыряновская районная котельная	ул. Пархоменко, 110	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
4	ООО «СибЭнерго»	Котельная пос. Притомский	ш. Притомское, 26	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
5	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 19	пер. Школьный, 1а	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Учесть при определении диаметра газопровода по ул. Сивашская от ГГРП 13
6	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 72	ул. Фесковская, 99	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Базовый вариант предполагает вывод из эксплуатации с переключением нагрузок на БЦК
7	ООО «СибЭнерго»	Котельная УПК	пр-д. Томский, 11а корп. 1	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Перенести строительство газопровода по ул. Малая, - ул. Депутатская - пр-д. Томский (1,8 км Ду100/80) на период на более ранний период
8	ООО «СибЭнерго»	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
9	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 1 п. Абагур-Лесной	ул. Земнухова, 43	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
10	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 2 п. Абагур-Лесной	пр-д. Дагестанский, 14	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
11	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 3 п. Абагур-Лесной	ул. Пинская, 43а	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
12	ООО «ЭнергоТранзит»	Куйбышевская центральная котельная	ул. Стволовая, 9	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
13	ООО «СибЭнерго»	Котельная пос. Листвяги	ул. Суданская, 52	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
14	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 6	ул. 375 км, 34	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
15	ООО «СибЭнерго»	Котельная №32	ул. Садопарковая, 32	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	Исключить газификацию котельной из Схемы газоснабжения до 2030 года
16	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 1 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Кондомская, 10	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
17	ООО «СибЭнерго»	Котельная № 2 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Спортивная, 11а	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность организации поквартирного отопления
18	ООО «СибЭнерго»	Котельная проф. «Бунгурский»	Профилакторий «Бунгурский»	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
19	ООО «СибЭнерго»	Котельная «РТРС»	ул. Черемнова, 82	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
20	ООО «СибЭнерго»	Оздоровительного лагеря «Голубь»	д. Есауловка	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
21	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 1	ул. Пролетарская, 81	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
22	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 23	ул. Верхнее-Редаково, 104 корп. 2	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
23	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 37	ул. Варшавская, 2 корп. 2	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
24	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 43	ул. Жасминная, 8 корп. 1	уголь	не предусмотрено	вывод из эксплуатации	

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Наименование источника	Адрес	Основное топливо	Год газификации в соответствии со Схемой Газоснабжения до 2030 года	В настоящей актуализации Схемы теплоснабжения	Предложения по корректировке схемы газоснабжения
25	ООО «СибЭнерго»	Котельная интернат № 66 (Монтажник)	пос. Бунгур	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
26	ООО «СибЭнерго»	Котельная школа № 16	ул. Громовой, 61 корп. 1	уголь	до 2030 года	вывод из эксплуатации	
27	ООО «СибЭнерго»	Котельная детского сада № 123	ул. Литейная, 82	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
28	ООО «СибЭнерго»	Полосухинская	ул. Станционная	уголь	не предусмотрено	вывод из эксплуатации	
29	ООО «СибЭнерго»	Кузнецкая крепость	ул. Водопадная, 19	электроэнергия	не предусмотрено	не предусмотрено	Рассмотреть возможность подключения к сетям газоснабжения до 2030 года
31	МП «ГУЖКХ»	Новоильинская газовая котельная	пр. Авиаторов 56а, квартал № 13	газ	-	-	
31	МП «ГУЖКХ»	Котельная кв. 24	ул. Авиаторов, 1-В	газ	-	-	
32	АО "Евразруда"	Котельная АО «Евразруда»	ш. Космическое, 16	уголь	до 2020 года	-	
33	ОАО "РЖД"	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	в районе ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
34	ОАО "РЖД"	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный	ул. Вокзальная, 65	уголь	не предусмотрено	вывод из эксплуатации	
35	ОАО "РЖД"	Котельная ст. Абагур-Лесной	пос. Абагур-Лесной	уголь	до 2030 года	не предусмотрено	
36	ОАО "РЖД"	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	ул. Стальского, 9	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
37	ООО ТК "Садовая"	Котельная ООО ТК "Садовая"	ул. Селекционная, 11	уголь	не предусмотрено	не предусмотрено	
38	ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»	ул. Ливинская, 38	уголь	-	-	
39	Не определено	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	м-н 7		до 2020 года	2023 год	

13.2. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В связи с наличием на территории городского округа источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, необходимо провести анализ соответствия перспектив развития 3 ТЭЦ утвержденной Приказом Минэнерго от 28.02.2023 г. №108 Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы (СиПР ЭЭС на 2023-2028 гг.).

В таблице ниже представлен сравнительный анализ.

Таблица 13.2 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Кемеровской области и базовой версии Схемы теплоснабжения

Генерирующий объект	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2023 г.	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2024 г.	СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы	СиПР ЭЭС на 2023 - 2028 годы	СиПР КО на 2023-2027 гг.	СиПР КО на 2024-2028 гг.	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при актуализации на 2024 г.
Вводы генерирующих мощностей								
КТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Программа не разрабатывалась	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Программа не разрабатывалась	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Программа не разрабатывалась	Без замечаний	-
Демонтаж генерирующих мощностей								
КТЭЦ	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Программа не разрабатывалась	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Программа не разрабатывалась	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	2022 3 Т-25-29 4 ПТ-29/35-2,9/1,0 5 Т-25-29 Итого: 60 МВт	2022 (учтено как реализованное) 3 Т-25-29 4 ПТ-29/35-2,9/1,0 5 Т-25-29 Итого: 60 МВт	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Программа не разрабатывалась	Без замечаний	Демонтаж оборудования фактически произведен в 2022 году, поэтому мероприятие не учтено, как перспективное, в составе СиПР ЭЭС на 2023 - 2028 годы
Модернизация генерирующих мощностей								
КТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Программа не разрабатывалась	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Программа не разрабатывалась	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Программа не разрабатывалась	Без замечаний	-

13.3. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не содержит предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2023 г. утверждена Постановлением Администрации города от 14.09.2017 г. №146.

Поскольку при актуализации на 2023 г. доказана неэффективность перевода потребителей на закрытую схему ГВС и при настоящей актуализации данное решение не меняется, синхронизация с утвержденной программой не требуется. Иные мероприятия, значимо влияющие на развитие систем холодного водоснабжения, проектом актуализированной на 2024 год Схемы теплоснабжения не предусмотрены.

13.5. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка Схемы водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2023 г. не требуется.

Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

К индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, должны относиться:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в поселении, городском округе, городе федерального значения;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в поселениях, городских округах, городах федерального значения;

- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в поселении, городском округе, городе федерального значения;

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения), по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
 - в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии всего, в том числе:
 - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника (источников) комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе базовая (турбоагрегатов) и пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

К индикаторам, характеризующим функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), должны относиться:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;

- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;

- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;

- коэффициент полезного использования теплоты топлива;

- число часов использования установленной тепловой мощности;

- удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;

- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;

- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;

- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;

- доля котельных, оборудованных приборами учета.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;

- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;

- присоединенная тепловая нагрузка;

- относительная материальная характеристика;

- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;

- относительные нормативные потери в тепловых сетях;

- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;

- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;

- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));
- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения, должны относиться:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- освоение инвестиций, в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);

- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Вышеприведенные показатели в разрезе источников теплоснабжения представлены в Главе 13 и таблицах ниже.

В таблице ниже приведены индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка.

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

Санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях не применялись.

Справка по результатам анализа Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области организации антимонопольного комплаенса представлена в Главе 13 и рисунке ниже.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

УПРАВЛЕНИЕ
Федеральной антимонопольной службы
по Кемеровской области

ул. Ногридская, 5, г. Кемерово, 650000
тел. (3842) 36-42-28, факс (3842) 36-77-83
e-mail: fo42@fas.gov.ru

Заместителю Главы города Новокузнецка
по жилищно-коммунальному хозяйству
А.А. Безгубову

654080, Кемеровская область-Кузбасс,
г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
ob_otd@admknz.info
shestakova@gkh-nk.ru

22.06.2023 № НК/5711/23

На № _____ от _____

На № 4/3080 от 20.06.2023

Уважаемый Антон Андреевич!

Управление Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области на Ваше обращение № 4/3080 от 20.06.2023 сообщает, что в период с 2022 по истекший период 2023 года в действиях теплоснабжающих организаций г. Новокузнецка нарушений антимонопольного законодательства не установлено, за нарушение законодательства в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях к административной ответственности не привлекались.

Руководитель управления

Н.Е. Кухарская



Исп. Давыдова А.М.
тел. (3842) 36-35-98 вн. 042-305



2023-7449

Рисунок 14.1 – Справка по результатам анализа территориальным органом ФАС России организации антимонопольного комплаенса

Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ, ЕТО №01																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{б.ТЭЦ}$	Гкал/ч	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.ТЭЦ}$	Гкал/ч	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.ТЭЦ}$	Гкал/ч	730,9	641,1	593,3	613,2	605,2	607,7	611,1	619,2	621,2	627,8	628,3	628,3	629,4	631,8	638,6
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ.ТЭЦ}$	%	17,9%	28,0%	33,3%	31,1%	32,0%	31,7%	31,3%	30,4%	30,2%	29,5%	29,4%	29,4%	29,3%	29,0%	28,2%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	2274,9	2101,7	2064,7	2151,8	2122,7	2106,1	2106,1	2124,0	2121,9	2133,5	2124,9	2114,8	2107,4	2103,6	2113,1
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	1485,9	1483,4	1464,7	1521,5	1249,8	1254,2	1260,0	1273,9	1277,2	1288,3	1289,1	1289,1	1290,9	1294,8	1306,2
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.ТЭЦ}$	б/р	0,65	0,71	0,71	0,71	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	359,90	344,00	337,30	335,30	345,38	360,71	360,71	357,13	356,58	353,88	353,98	354,35	354,22	353,47	350,76
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	348,42	342,05	337,03	335,20	339,64	354,71	354,71	351,19	350,66	348,00	348,10	348,46	348,33	347,60	344,93
10.	Кэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	77%	74%	75%	75%	72%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2556	2361	2320	2418	2385	2366	2366	2387	2384	2397	2388	2376	2368	2364	2374
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3743	3736	3690	3832	3148	3159	3174	3209	3217	3245	3247	3247	3252	3262	3290
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	5,94	5,99	6,04	6,12	6,16	6,21	6,26	6,31	6,36	6,41	6,46	6,52	6,57	6,62	6,68
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{ТЭЦ}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	186104	182368	178678	173572	169102	165943	162769	159560	156343	153098	149851	146604	143352	140091	136800
ЗСТЭЦ, ЕТО №02																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{б.ТЭЦ}$	Гкал/ч	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.ТЭЦ}$	Гкал/ч	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.ТЭЦ}$	Гкал/ч	1012,9	1012,9	1012,9	942,9	933,8	933,8	933,8	947,8	961,8	963,8	1000,8	1000,8	1000,8	1000,8	1000,8
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ.ТЭЦ}$	%	22,5%	22,5%	22,5%	27,9%	28,6%	28,6%	28,6%	27,5%	26,4%	26,3%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	3637,8	3263,1	2924,5	3119,5	3081,0	3015,2	3015,2	3017,1	3036,1	3057,3	3082,4	3101,6	3114,3	3119,0	3128,2
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	3234,3	2835,4	2844,2	2931,5	2943,0	2880,2	2880,2	2882,0	2900,1	2920,4	2944,3	2962,7	2974,8	2979,3	2988,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.ТЭЦ}$	б/р	0,89	0,87	0,97	0,94	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	382,34	382,30	378,40	413,00	367,63	350,99	350,99	350,50	347,97	345,31	342,12	339,58	337,73	336,73	335,40
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	273,98	239,09	227,64	240,18	213,80	204,12	204,12	203,84	202,36	200,82	198,96	197,48	196,40	195,83	195,05
10.	Кэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	53%	50%	51%	48%	54%	53%	53%	53%	53%	53%	54%	54%	54%	54%	54%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2782	2496	2237	2386	2356	2306	2306	2308	2322	2338	2357	2372	2382	2385	2392
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3166	2776	2784	2870	2881	2820	2820	2821	2839	2859	2882	2900	2912	2917	2925

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	10,07	10,16	10,24	10,37	10,44	10,54	10,65	10,75	10,86	10,96	11,07	11,19	11,30	11,42	11,54
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{ТЭЦ}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	18246	15470	12686	9594	6767	42582	41501	40419	39411	38601	37785	37194	36660	36126	35589
ЦТЭЦ, ЕТО №03																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт	100,0	100,0	100,0	84,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	1215,0	1215,0	1040,6	1040,6	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,ТЭЦ}$	Гкал/ч	539,0	539,0	347,0	370,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.ТЭЦ}$	Гкал/ч	676,0	676,0	693,6	670,4	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.ТЭЦ}$	Гкал/ч	480,0	486,8	375,1	344,3	346,5	349,0	353,5	393,3	415,1	419,1	422,0	426,4	427,3	428,1	438,3
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	60%	60%	64%	67%	58%	58%	57%	52%	49%	49%	49%	48%	48%	48%	47%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	1460,0	1289,7	1149,9	1070,2	1211,1	1192,5	1192,5	1337,5	1408,5	1419,2	1427,0	1438,2	1438,9	1439,4	1468,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	1249,7	1025,2	1048,6	964,8	671,6	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.ТЭЦ}$	б/р	0,93	0,92	0,86	0,79	0,55	0,57	0,57	0,50	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	279,70	248,80	267,50	260,10	304,30	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	263,59	244,07	266,63	258,51	304,30	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	73%	75%	74%	74%	81%	78%	78%	80%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1202	1061	1105	1028	1474	1452	1452	1628	1715	1728	1737	1751	1752	1752	1788
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2319	1902	3022	2606	5780	5799	5799	5799	5799	5799	5799	5799	5799	5799	5799
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	16,76	16,91	14,61	14,78	11,76	11,89	12,03	12,17	12,31	12,46	12,61	12,76	12,92	13,08	13,25
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{ТЭЦ}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	парковый ресурс не назначается (температура менее 450 °С)														
ИТОГО по муниципальному образованию																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт	808,0	808,0	808,0	792,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	3412,5	3412,5	3238,1	3238,1	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,ТЭЦ}$	Гкал/ч	1957,5	1957,5	1765,5	1788,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.ТЭЦ}$	Гкал/ч	1455,0	1455,0	1472,6	1449,4	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.ТЭЦ}$	Гкал/ч	2223,8	2140,8	1981,3	1900,4	1885,5	1890,5	1898,4	1960,3	1998,1	2010,7	2051,2	2055,5	2057,4	2060,7	2077,8
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	35%	37%	39%	41%	38%	37%	37%	35%	34%	33%	32%	32%	32%	32%	31%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	7372,6	6654,5	6139,2	6341,5	6414,8	6313,8	6313,8	6478,7	6566,5	6610,0	6634,3	6654,7	6660,6	6662,0	6710,1
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	5970,0	5344,0	5357,5	5417,8	4864,4	4808,2	4814,0	4829,7	4851,2	4882,5	4907,3	4925,7	4939,5	4948,0	4968,1
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.ТЭЦ}$	б/р	0,81	0,80	0,87	0,85	0,76	0,76	0,76	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	341,53	368,45	368,05	395,24	317,00	349,10	349,10	348,23	346,05	343,49	340,83	338,75	337,18	336,26	334,81
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	291,26	265,48	261,37	268,04	252,22	248,33	248,21	247,33	246,09	244,37	242,93	241,84	240,97	240,40	239,30
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	61%	58%	58%	56%	61%	60%	60%	60%	60%	61%	61%	61%	61%	61%	61%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2160	1950	1896	1958	2125	2091	2091	2146	2175	2190	2198	2204	2206	2207	2223
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3050	2730	3035	3029	3170	3133	3137	3147	3161	3181	3198	3210	3219	3224	3237
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j\text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	8,57	8,65	8,28	8,38	7,87	7,94	8,01	8,09	8,16	8,24	8,32	8,40	8,48	8,57	8,65
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j\text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	43852	40929	38007	34608	31530	61399	59999	58593	57248	56067	54879	53884	52935	51985	51028

Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	13,4	13,4	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	10,3	11,3	19,2	18,7	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23,4	15,4	7,5	10,2	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	12,0	38,8	45,5	62,9	56,4	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	208,0	153,0	159,0	157,2	154,7	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	68,7	93,4	89,9	90,9	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	891	2896	2185	3024	2711	2601	2601	2601	2601	2601	2601	2601	2601	2601	2601
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,3	9,4	14,7	14,7	12,2	10,4	9,1	8,1	7,2	6,6	6,0	5,5	5,1	4,8	4,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	131569	118499	67952	51104	42680	34256	25832	17408	8984	5989	2995	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 14.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	89,9	89,9	89,6	89,6	89,6	89,6	88,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	33,4	24,5	26,6	27,4	27,3	27,4	27,7	28,9	25,9	25,9	26,0	27,5	28,4	28,8	29,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	66,5	75,4	73,3	72,5	72,6	72,5	72,2	71,0	71,2	71,2	71,0	69,3	68,3	67,9	67,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	107,1	97,4	91,8	100,0	100,0	104,0	109,5	113,7	104,3	104,5	103,9	106,8	108,3	108,6	108,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	216,5	223,1	218,6	214,6	213,0	213,5	213,8	215,7	211,0	211,0	210,7	210,6	210,5	210,4	209,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	66,0	64,0	65,3	66,6	67,1	66,9	66,8	66,2	67,7	67,7	67,8	67,8	67,9	67,9	68,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1076	978	922	1004	1005	1044	1100	1141	1161	1163	1160	1193	1209	1212	1218
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	22,8	23,0	23,2	23,3	22,2	21,2	20,3	19,5	16,9	16,3	15,6	15,1	14,5	14,1	13,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	19923	16060	13055	8068	7477	6972	6475	5979	6076	5526	5232	4430	3870	3720	3598
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	37,6	37,6	37,4	37,4	37,4	37,4	36,9
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	66,7	63,1	63,1	63,0	63,0	63,0	63,0	62,7

Таблица 14.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	37,7	35,5	35,5	35,5	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	18,1	22,9	22,9	22,9	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	125,2	125,2	131,5	131,5	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2722	2722	2858	2858	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 14.5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	13,0	12,2	12,2	12,2	10,1	10,1	10,1	10,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	25,1	29,5	29,5	29,5	41,5	41,5	41,5	41,5	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	36,4	36,4	38,3	38,3	28,5	26,2	26,2	26,1	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	185,7	185,7	185,7	187,6	223,5	223,5	223,5	223,5	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	76,9	76,9	76,9	76,1	63,9	63,9	63,9	63,9	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2107	2107	2212	2212	1647	1517	1517	1511	1267	1267	1267	1267	1267	1267	1267
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	89,6	90,4	91,2	91,6	92,0	92,4	92,7	93,1	24,6	24,7	24,8	24,9	25,0	25,1	25,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	19882	16084	14355	10898	9325	7752	6180	4607	11537	5557	3410	3262	3114	2967	2819
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0

Таблица 14.6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	4,2	4,0	4,0	4,0	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39,4	43,0	43,0	43,0	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	27,7	27,7	29,1	29,1	30,6	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	213,6	213,2	213,2	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	66,9	67,0	67,0	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3998	3998	4203	4203	4413	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 14.7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	248,0	248,0	248,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	146,9	107,1	109,5	115,7	114,1	114,3	115,3	81,7	81,8	81,9	83,4	86,4	90,1	91,5	92,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	58,4	69,6	69,0	67,2	67,7	67,6	67,3	67,0	67,0	67,0	53,7	52,0	50,0	49,2	48,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	472,1	447,9	397,6	415,2	411,0	408,6	436,0	329,8	331,4	332,7	311,4	318,6	327,2	330,4	333,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	205,2	199,0	200,8	201,7	202,8	203,1	199,3	193,7	193,6	193,6	189,8	189,7	189,8	189,8	189,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	69,6	71,8	71,2	70,8	70,4	70,3	71,7	73,8	73,8	73,8	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1338	1270	1127	1177	1165	1158	1236	1330	1336	1342	1730	1770	1818	1835	1852
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,8	9,9	10,0	10,0	9,9	9,9	9,8	6,8	6,8	6,7	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	17669	14327	11461	5731	4395	3059	2439	2927	2385	1977	2164	1604	1044	484	377
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 14.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенные ЕТО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	2,8	2,8	2,8	3,4	3,4	3,4	6,2	6,2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	коллекторах																	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	-	87,3	79,6	62,4	62,4	62,4	54,1	54,1	54,1	16,3	16,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	4,9	9,0	9,0	9,0	11,0	11,0	11,0	20,1	20,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	413	662	1216	1216	1216	1486	1486	1486	2712	2712
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	7,5	2,9	2,9	1,7	1,7	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	-	-	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 14.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	536,0	536,0	543,4	543,4	543,4	550,8	550,8	446,0	423,5	423,5	355,2	355,2	355,2	355,2	354,5
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч	245,4	194,6	206,9	213,4	201,0	202,2	204,1	173,1	162,8	163,0	165,1	169,7	174,2	178,8	180,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	54,2	63,7	61,9	60,7	63,0	63,3	62,9	61,2	61,6	61,5	53,5	52,2	51,0	49,7	49,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	780,5	773,5	733,7	776,9	764,6	765,0	799,8	701,7	673,6	675,1	655,2	665,3	675,3	687,9	690,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	205,0	199,5	199,6	199,0	201,0	201,2	199,2	196,7	194,7	194,7	192,8	192,8	192,8	192,3	192,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	69,7	71,6	71,6	71,8	71,1	71,0	71,7	72,6	73,4	73,4	74,1	74,1	74,1	74,3	74,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1456	1443	1350	1430	1407	1389	1452	1573	1590	1594	1844	1873	1901	1936	1948
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i,j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	12,8	12,9	13,2	13,2	13,0	12,6	12,0	9,5	8,6	8,4	6,7	6,1	6,0	5,9	5,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	21433	17343	13605	7503	6154	4757	3903	3953	3251	2684	2635	1971	1545	1221	1129
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,7	97,7	89,8	88,4	88,4	85,8	85,8	85,8	85,8	79,6

Таблица 14.10 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	509,82	512,76	515,29	516,90	519,97	520,91	521,71	523,18	523,69	524,94	525,07	525,07	525,34	525,84	527,09
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	74,37	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	435,44	438,14	440,67	442,28	445,35	446,29	447,10	448,56	449,07	450,32	450,45	450,45	450,72	451,23	452,47
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	108,44	108,89	109,15	109,27	109,47	110,02	110,19	110,46	110,52	110,70	110,75	110,75	110,77	110,81	110,96
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	50,47	50,60	50,60	50,60	50,60	51,07	51,11	51,16	51,16	51,21	51,21	51,21	51,21	51,21	51,21
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	57,97	58,29	58,55	58,67	58,87	58,95	59,08	59,30	59,36	59,49	59,54	59,54	59,56	59,60	59,76
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	31,0	31,7	32,5	33,1	33,7	33,1	33,4	33,2	33,0	32,7	32,3	31,9	31,4	30,9	30,3
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	28,8	29,3	29,9	30,3	30,6	29,0	29,4	30,1	30,8	31,1	31,4	31,6	31,8	31,8	31,7
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	33,0	33,8	34,7	35,6	36,3	36,6	36,8	36,0	35,0	34,1	33,0	32,1	31,1	30,2	29,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,62	0,62	0,63	0,63	0,64	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,68	0,69	0,70	0,70	0,71
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	685,900	596,100	548,300	568,200	574,194	576,713	580,087	588,202	590,190	596,821	597,332	597,332	598,376	600,744	607,602
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	158,10	182,67	199,07	192,31	190,65	190,77	189,95	187,79	187,27	185,48	185,41	185,41	185,11	184,45	182,62
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	286,180	280,633	290,217	295,038	297,770	297,999	297,999	291,112	282,879	274,226	264,079	253,951	243,340	232,276	220,839
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, mag}$	тыс. Гкал	133,193	130,407	134,543	136,623	137,941	132,789	131,142	130,445	129,591	128,000	126,214	124,205	121,943	119,438	116,677
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	152,987	150,226	155,673	158,415	159,829	165,210	166,857	160,667	153,288	146,226	137,866	129,747	121,397	112,838	104,162
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	12,7	13,4	14,2	13,8	14,1	14,3	14,3	13,8	13,4	12,9	12,5	12,1	11,6	11,1	10,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,43	4,07	3,98	4,13	4,05	4,01	4,01	4,03	4,02	4,04	4,02	4,00	3,98	3,97	3,98
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	290	259	336	352	303	298	294	275	256	239	221	206	191	178	165
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0016	0,0013	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0007	0,0008	0,0014	0,0008	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0017	0,0014	0,0015	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	0,8	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	10 791	10 801	9 880	9 949	9 962	10 006	10 065	10 205	10 240	10 355	10 364	10 364	10 382	10 423	10 542
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	9 483	9 492	8 682	8 743	8 835	8 874	8 926	9 051	9 081	9 183	9 191	9 191	9 207	9 244	9 349
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	13,83	15,92	15,83	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
17.	Нормативная подпитка	ΔG_j^H	тонн/ч	625,14	625,14	620,12	633,71	634,02	634,50	635,14	636,69	637,07	638,33	638,43	638,43	638,63	639,08	640,39

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой сети																	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61	741,02	740,60	741,09	740,42	740,66	739,73	738,72	737,91	737,37	737,70
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	23,29	23,99	23,99	23,99	24,24	24,35	24,49	24,84	24,92	25,20	25,22	25,22	25,27	25,37	25,65
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	10,31	11,50	11,70	11,23	11,50	11,64	11,71	11,78	11,83	11,89	11,95	12,01	12,07	12,14	12,23
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	421,84	422,01	426,77	426,77	426,87	428,38	429,69	430,16	431,87	433,32	435,66	437,20	438,77	439,55	440,49
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	105,75	105,75	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	316,09	316,27	320,13	320,13	320,23	321,74	323,05	323,53	325,23	326,68	329,02	330,56	332,13	332,92	333,85
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	111,93	111,95	112,93	112,93	112,94	113,04	113,14	113,16	113,29	113,51	113,68	113,83	113,97	114,02	114,10
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	70,66	70,66	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	41,28	41,29	41,94	41,94	41,94	42,05	42,15	42,17	42,30	42,52	42,69	42,84	42,97	43,03	43,11
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	32,4	33,0	33,4	34,3	35,0	35,7	36,0	36,5	36,8	37,2	37,2	37,1	36,9	36,7	36,9
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	35,4	36,0	36,4	37,3	37,9	38,8	39,2	39,7	40,2	40,6	40,4	40,1	39,7	39,1	39,1
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	27,2	28,0	28,2	29,1	30,0	30,6	30,7	31,2	31,2	31,5	31,8	32,1	32,4	32,8	33,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,75	0,75	0,76	0,77	0,78	0,79	0,80	0,81	0,83	0,84	0,86	0,87	0,89	0,90	0,92
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1 099,673	1 059,946	1 059,140	770,486	811,882	816,725	820,637	822,039	829,253	836,917	846,303	853,896	859,501	862,547	866,647
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	101,79	105,62	106,62	146,57	139,11	138,41	137,87	137,66	136,62	135,63	134,33	133,31	132,60	132,19	131,65
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	239,944	257,249	257,408	257,992	251,538	251,538	251,538	249,056	246,032	243,757	240,073	236,134	231,625	227,029	223,619
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,mag}$	тыс. Гкал	151,599	162,491	162,287	162,530	158,433	158,083	156,803	155,648	154,670	153,458	150,900	148,122	145,096	141,778	139,619
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	88,345	94,758	95,121	95,462	93,105	93,455	94,735	93,408	91,363	90,299	89,173	88,012	86,529	85,251	84,000
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	6,6	7,8	8,7	8,1	8,0	8,2	8,2	8,1	8,0	7,8	7,7	7,5	7,3	7,2	7,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	8,64	7,82	6,95	7,45	7,34	7,15	7,13	7,13	7,14	7,17	7,19	7,21	7,21	7,21	7,21
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	59	47	22	25	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0005	0,0003	0,0002	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0004	0,0005	0,0003	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0006	0,0002	0,0002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	785,16	785,16	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуски тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	6 354	6 495	6 644	6 729	6 784	6 824	6 856	6 867	6 926	6 989	7 066	7 128	7 174	7 199	7 232

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	7 749	7 913	8 026	7 942	8 426	8 475	8 514	8 529	8 601	8 678	8 772	8 849	8 905	8 935	8 977
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	7,05	7,47	7,58	10,31	10,38	10,38	10,38	10,37	10,37	10,37	10,37	10,36	10,36	10,36	10,36
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	1 028,70	1 026,14	1 026,28	1 026,83	1 026,83	1 027,98	1 028,78	1 028,97	1 029,94	1 030,97	1 032,25	1 033,31	1 034,08	1 034,49	1 035,04
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	590,49	595,25	624,91	661,50	1 086,63	1 087,18	1 087,39	1 087,00	1 087,38	1 087,84	1 088,55	1 089,05	1 089,26	1 089,12	1 089,12
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	13,18	12,73	12,75	12,75	13,42	13,50	13,57	13,59	13,71	13,84	14,00	14,12	14,22	14,27	14,34
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	3,61	3,86	4,30	4,01	4,29	4,41	4,43	4,43	4,44	4,46	4,47	4,48	4,50	4,50	4,51
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	303,31	303,57	304,40	306,94	308,41	309,45	310,25	368,01	392,05	392,74	393,64	394,82	395,13	395,42	396,68
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	49,86	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	267,58	267,83	268,67	271,21	272,68	273,72	274,51	318,15	342,03	342,71	343,62	344,80	345,10	345,40	346,65
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	52,83	52,85	52,92	53,21	53,47	53,68	53,76	67,82	73,26	73,45	73,61	73,76	73,80	73,86	74,24
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,20	18,23	26,20	26,40	26,50	26,61	26,66	26,69	26,70	26,70
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	34,69	34,71	34,78	35,07	35,34	35,48	35,53	41,61	46,87	46,95	46,99	47,10	47,12	47,16	47,53
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	29,8	30,2	29,6	30,0	29,9	30,2	30,0	27,8	26,1	26,3	26,6	26,7	27,0	27,1	27,4
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	22,0	21,8	19,5	19,4	17,6	17,9	18,1	14,6	14,7	14,9	15,1	15,5	15,9	16,4	17,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	33,8	34,7	34,9	35,4	36,2	36,5	36,2	36,2	32,6	32,9	33,2	33,1	33,3	33,3	33,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,72	0,73	0,73	0,74	0,74	0,75	0,75	0,90	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	424,600	431,400	319,700	318,000	332,055	334,563	339,110	378,839	400,672	404,649	407,612	411,986	412,840	413,732	423,931
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	124,42	122,51	165,53	167,31	161,04	160,44	158,53	179,02	182,85	181,51	180,58	179,04	178,77	178,53	175,11
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	102,423	106,083	110,385	111,287	105,925	105,925	105,814	129,104	133,345	131,825	130,581	128,465	126,499	124,251	122,527
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	35,163	36,406	37,831	37,936	40,354	39,450	38,149	50,440	49,533	49,291	49,415	49,476	49,533	49,561	49,561
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	67,260	69,677	72,554	73,351	65,571	66,475	67,665	78,664	83,813	82,534	81,166	78,989	76,966	74,690	72,966
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	7,1	8,3	9,7	10,6	8,9	9,0	9,0	9,8	9,6	9,4	9,2	9,0	8,9	8,7	8,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,75	4,19	3,72	3,44	3,88	3,81	3,80	3,59	3,55	3,58	3,59	3,60	3,60	3,60	3,67
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	182	209	99	38	72	71	68	81	74	73	71	69	67	65	63
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0012	0,0008	0,0005	0,0008	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0033	0,0012	0,0002	0,0013	0,0018	0,0018	0,0017	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0009	0,0007	0,0006	0,0008	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	333,94	333,94	333,94	333,94	333,94	333,94	333,94

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p.откр}$	%	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p	тонн/ч	5 553	5 531	5 381	5 097	5 757	5 800	5 879	7 076	7 804	7 873	7 924	8 000	8 015	8 030	8 207
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	5 745	5 723	5 568	5 273	5 507	5 548	5 624	6 936	7 638	7 704	7 753	7 825	7 840	7 854	8 024
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	13,53	13,27	17,42	16,58	16,58	16,58	16,58	18,31	19,06	19,04	19,02	18,99	18,99	18,98	18,93
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	218,01	216,19	216,88	216,19	216,19	216,51	217,07	221,75	224,55	225,04	225,41	225,96	226,06	226,17	227,44
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66	434,77	433,15	435,67	435,50	433,88	432,15	430,62	428,67	426,74	426,00
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	30,83	28,43	27,67	27,67	28,89	29,11	29,50	33,50	34,86	35,20	35,46	35,84	35,91	35,99	36,88
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	21,40	22,38	24,43	26,24	24,16	24,72	25,05	25,33	25,01	25,07	25,11	25,18	25,22	25,27	25,37
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	60,70	60,70	60,70	62,50	62,52	62,56	62,65	62,89	57,70	57,71	57,72	57,91	58,96	59,93	60,79
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	56,96	56,96	56,96	58,76	58,79	58,83	58,91	59,15	53,97	53,97	53,99	54,18	55,22	56,19	57,05
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	8,39	8,39	8,39	8,68	8,68	8,68	8,69	8,73	8,03	8,03	8,06	8,10	8,20	8,28	8,36
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	6,80	6,80	6,80	7,09	7,09	7,09	7,10	7,14	6,44	6,44	6,47	6,51	6,61	6,69	6,76
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	27,8	28,8	29,7	28,9	29,7	30,6	31,4	31,8	33,7	34,3	33,6	33,4	32,9	32,3	31,2
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	27,3	28,3	29,2	28,0	28,7	29,7	30,4	30,7	32,7	33,1	32,0	31,6	30,8	29,8	28,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,64	0,65	0,65	0,68	0,66	0,65	0,64	0,63	0,57	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	33,360	24,500	26,570	27,360	27,257	27,390	27,717	28,926	25,870	25,893	25,992	27,501	28,401	28,767	28,981
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	251,61	342,60	315,91	317,25	318,50	317,00	313,41	301,79	310,31	310,05	310,00	294,65	288,59	287,88	288,29
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	24,652	18,102	18,102	18,266	18,984	18,984	18,981	19,904	18,312	18,448	17,711	17,136	16,658	16,108	15,338
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	3,782	2,909	2,909	2,909	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	20,870	15,193	15,193	15,357	14,542	14,542	14,539	15,461	13,870	14,006	13,268	12,694	12,216	11,666	10,896
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	23,0	18,6	19,7	18,3	19,0	18,3	17,3	17,5	17,6	17,7	17,0	16,0	15,4	14,8	14,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,77	1,60	1,51	1,60	1,60	1,66	1,75	1,81	1,81	1,81	1,80	1,84	1,84	1,81	1,78
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	29	39	23	11	10	10	10	10	10	10	8	8	8	7	7
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0010	0,0010	0,0006	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0005
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0010	0,0011	0,0007	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 440	1 303	1 288	1 325	1 313	1 318	1 337	1 394	1 210	1 212	1 220	1 335	1 380	1 408	1 420
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	1 709	1 398	1 397	1 426	1 477	1 485	1 497	1 635	1 419	1 420	1 421	1 448	1 492	1 498	1 507
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	51,23	57,06	52,59	52,13	54,20	54,20	54,02	56,51	54,86	54,83	54,67	52,66	52,53	52,09	52,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	18,43	18,43	18,43	18,39	17,66	17,69	17,73	17,80	17,03	17,04	17,03	17,34	17,50	17,56	17,60
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	45,16	31,28	30,25	27,03	26,63	26,58	26,53	26,51	25,62	25,54	25,43	25,67	25,74	25,71	25,57
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	4,56	4,61	4,61	4,61	4,74	4,76	4,79	5,04	4,70	4,70	4,70	4,75	4,87	4,88	4,90
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	42,61	47,34	50,24	46,13	47,35	45,76	43,75	44,38	45,05	44,98	45,26	44,49	44,98	44,97	45,32
ЕТО №05 - АО «Евразруда»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	37,690	35,470	35,470	35,470	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	(отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 669	1 669	1 669	1 669	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 419	1 419	1 419	1 419	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,65	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	-	-	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	30,3	44,3	45,3	46,3	47,3	48,3	49,3	50,3
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	30,3	44,3	45,3	46,3	47,3	48,3	49,3	50,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,34	1,36	1,37	1,37	1,38	1,38	1,39	1,40	1,95	1,96	1,97	1,97	1,98	1,99	2,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	12,960	12,190	12,190	12,190	10,116	10,116	10,116	10,116	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	23,27	24,74	24,74	24,74	29,81	29,81	29,81	29,81	42,04	42,04	42,04	42,04	42,04	42,04	42,04
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,372	0,412	0,412	0,412	0,412	0,424	0,424	0,334	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{расп}$	тыс. Гкал	0,372	0,412	0,412	0,412	0,412	0,424	0,424	0,334	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	1,0	1,1	1,1	1,1	1,4	1,6	1,6	1,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	13,01	13,01	13,66	13,66	10,17	9,36	9,36	9,33	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	5	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0032	0,0007	-	0,0011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0032	0,0007	-	0,0011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	574	574	574	574	488	488	488	488	146	146	146	146	146	146	146
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	488	488	488	488	415	415	415	415	125	125	125	125	125	125	125
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,64	40,02	40,02	40,02	40,99	40,99	40,99	40,99	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,25	2,23	2,21	1,34	1,33	1,33	1,32	1,31	1,30	1,29
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	4,200	3,950	3,950	3,950	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	30,39	32,32	32,32	32,32	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,342	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,342	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	1,2	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{плн}$	Гкал/м	23,44	23,44	24,64	24,64	25,87	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	0,0008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	0,0008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,61	39,99	39,99	39,99	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^ϕ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^ϕ	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^ϕ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^ϕ	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^\phi$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22	154,28	154,54	107,55	109,55	110,81	112,92	113,42	113,97	114,23	114,51
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	18,99	20,99	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	130,19	130,19	130,19	130,19	130,19	130,24	130,51	88,56	88,57	88,62	90,73	91,23	91,78	92,04	92,32
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,65	21,72	22,98	23,74	23,89	24,03	24,18	24,20	24,22
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	11,03	8,87	10,13	10,89	10,89	10,95	11,01	11,01	11,01
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	18,63	12,85	12,85	12,85	13,01	13,08	13,17	13,19	13,22
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	23,2	24,2	25,1	25,9	26,6	27,4	27,4	28,5	27,7	27,6	26,9	26,9	26,8	27,2	27,5
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	27,8	26,5	28,1	25,1	24,2	23,1	22,9	22,8	23,8	24,8
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	23,2	24,2	25,1	25,9	26,3	27,1	27,9	28,8	29,8	30,4	30,3	30,3	30,3	30,3	29,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,88	0,89	0,90	0,90	0,90	0,89	0,87	0,69	0,73	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	146,920	107,100	109,490	115,740	114,096	114,265	115,252	81,733	81,752	81,919	83,356	86,427	90,061	91,507	92,943
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	203,10	278,62	272,53	257,82	261,53	261,16	257,30	265,75	281,11	289,79	286,66	278,09	268,47	264,48	260,64
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	120,067	87,807	87,807	87,807	58,035	58,035	58,035	42,617	44,149	45,048	45,122	44,446	43,649	43,109	42,441
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,mag}$	тыс. Гкал	43,611	31,894	31,894	31,894	20,895	20,828	20,496	17,010	18,559	19,635	19,635	19,220	18,808	18,808	18,808
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	76,456	55,913	55,913	55,913	37,140	37,207	37,539	25,607	25,590	25,413	25,487	25,226	24,841	24,301	23,633
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	25,4	19,6	22,1	21,2	14,1	14,2	13,3	12,9	13,3	13,5	14,5	13,9	13,3	13,0	12,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,06	2,90	2,58	2,69	2,67	2,65	2,82	3,07	3,03	3,00	2,76	2,81	2,87	2,89	2,91
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	73	121	40	33	33	33	32	20	20	21	20	20	19	19	18
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0011	0,0008	0,0004	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0007	0,0002	0,0000	0,0011	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0012	0,0009	0,0004	0,0014	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,3	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	5 769	4 335	4 260	4 224	4 202	4 208	4 237	3 170	3 170	3 173	3 228	3 359	3 481	3 547	3 612
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	6 096	4 577	4 495	4 444	4 373	4 379	4 409	3 219	3 219	3 222	3 271	3 387	3 500	3 558	3 615
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	41,50	42,73	41,05	38,40	38,32	38,32	38,26	39,38	39,37	39,33	39,24	39,19	38,86	38,88	38,90
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	42,92	42,92	42,78	44,40	44,05	44,05	44,10	43,08	40,14	40,16	40,31	40,48	40,68	40,76	40,83
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	86,12	74,51	56,42	59,78	56,20	56,07	55,97	51,74	51,63	51,54	22,59	22,71	22,87	22,91	22,94
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	12,41	12,53	12,53	12,53	12,40	12,41	12,51	9,08	9,08	9,10	9,25	9,60	9,98	10,15	10,32

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	26,28	27,98	31,52	30,18	30,16	30,38	28,70	27,53	27,41	27,34	29,71	30,14	30,51	30,73	30,95
ЕТО №XXX - ЕТО не определена																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	0,15	0,26	0,47	0,47	0,47	0,59	0,59	0,59	1,00	1,00
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	0,15	0,26	0,47	0,47	0,47	0,59	0,59	0,59	1,00	1,00
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,02	0,03	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,02	0,03	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	1,0	1,3	1,2	2,2	3,2	3,5	4,5	5,5	2,8	3,8
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	1,0	1,3	1,2	2,2	3,2	3,5	4,5	5,5	2,8	3,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,942	1,511	2,778	2,778	2,778	3,393	3,393	3,393	6,193	6,193
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	21,12	20,74	20,73	20,73	20,73	20,62	20,62	20,62	25,93	25,93
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,305	0,490	0,900	0,900	0,900	1,099	1,099	1,099	2,006	2,006
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,305	0,490	0,900	0,900	0,900	1,099	1,099	1,099	2,006	2,006
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	-	-	-	-	-	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	20,40	19,15	19,12	19,12	19,12	18,78	18,78	18,78	20,08	20,08
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	-	-	38	60	111	111	111	136	136	136	248	248
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	-	-	-	-	-	38	60	111	111	111	136	136	136	248	248
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^F	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^F	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^F$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения г. Новокузнецка																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1 454,03	1 457,40	1 465,52	1 471,46	1 476,12	1 479,86	1 483,23	1 496,39	1 517,91	1 522,55	1 528,17	1 531,58	1 535,32	1 538,55	1 543,11
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	243,63	243,87	244,76	244,76	244,76	244,76	244,76	253,84	256,00	257,20	257,20	257,20	257,20	257,20	257,20
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1 210,40	1 213,53	1 220,75	1 226,70	1 231,36	1 235,10	1 238,47	1 242,55	1 261,90	1 265,35	1 270,97	1 274,38	1 278,12	1 281,35	1 285,91
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	311,88	312,36	313,67	314,37	314,84	315,72	315,90	322,39	328,41	329,74	330,32	330,80	331,24	331,60	332,29
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	151,63	151,75	152,09	152,09	152,09	152,63	152,95	158,82	160,27	161,18	161,29	161,40	161,49	161,50	161,50
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	160,26	160,61	161,58	162,28	162,75	163,10	162,95	163,57	168,13	168,56	169,03	169,41	169,75	170,10	170,79
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	30,5	31,2	31,5	32,2	32,7	32,9	33,1	32,8	32,4	32,5	32,4	32,3	32,1	31,9	31,8
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	30,7	31,1	31,4	32,0	32,2	32,2	32,5	31,8	32,0	32,3	32,4	32,4	32,4	32,3	32,5
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	30,3	31,2	31,7	32,4	33,2	33,6	33,8	33,7	32,7	32,6	32,4	32,1	31,9	31,6	31,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,70	0,70	0,71	0,72	0,72	0,73	0,74	0,76	0,78	0,79	0,79	0,80	0,81	0,81	0,82
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2 445,303	2 270,656	2 114,810	1 851,396	1 903,068	1 914,182	1 927,898	1 946,099	1 966,848	1 985,311	2 000,321	2 016,869	2 028,905	2 039,823	2 062,630
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	127,54	137,56	148,32	169,80	165,44	164,94	163,86	165,66	166,97	166,09	165,13	164,02	163,26	162,56	161,10
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	773,994	750,677	764,723	771,182	733,043	733,589	733,659	733,405	726,011	714,598	699,058	681,624	663,262	645,171	627,162
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, mag}$	тыс. Гкал	367,348	364,106	369,464	371,892	362,065	355,592	351,032	357,986	356,795	354,826	350,606	345,465	339,822	334,027	329,107
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	406,646	386,571	395,259	399,290	370,978	377,997	382,627	375,419	369,216	359,771	348,452	336,159	323,440	311,144	298,056
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	9,5	10,2	11,2	10,9	10,3	10,4	10,4	10,3	10,1	9,9	9,6	9,4	9,1	8,8	8,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,58	5,07	4,67	4,81	4,84	4,76	4,77	4,77	4,75	4,76	4,75	4,76	4,75	4,75	4,77
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	638	675	520	461	429	423	415	397	371	353	331	313	295	278	262
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0011	0,0008	0,0008	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	0,0008	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0012	0,0009	0,0008	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	1 714,28	1 714,28	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком)	G_j^p	тонн/ч	32 336	30 895	29 882	29 753	30 092	30 267	30 508	30 896	31 193	31 445	31 669	32 053	32 300	32 587	32 993

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	отпуска тепла в тепловые сети)																	
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	32 847	31 167	30 233	29 893	30 381	30 561	30 793	31 242	31 542	31 791	32 016	32 309	32 552	32 810	33 192
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	13,43	13,73	14,30	16,15	15,96	15,97	15,97	16,05	16,04	16,01	16,01	16,02	16,04	16,08	16,09
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	1 934,13	1 929,75	1 925,42	1 940,44	1 939,67	1 948,51	1 950,73	1 956,46	1 957,30	1 960,39	1 963,03	1 965,76	1 967,29	1 968,93	1 972,77
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	2 413,42	2 053,42	1 958,78	1 951,21	2 350,31	2 354,84	2 352,98	2 351,59	2 350,00	2 349,16	2 318,90	2 317,85	2 315,63	2 313,55	2 313,62
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	84,28	82,29	81,55	81,55	83,69	84,13	84,87	86,05	87,27	88,04	88,63	89,54	90,25	90,66	92,10
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	e_{mj}^{ϕ}	кВт-ч/Гкал	10,38	11,13	11,93	11,51	11,72	11,94	11,99	12,04	12,11	12,14	12,22	12,29	12,36	12,39	12,50

Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

В рамках настоящей актуализации Схемы теплоснабжения г. Новокузнецка были разработаны тарифно-балансовые модели ЕТО в соответствии с приложением №47 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 №212). В соответствии с требованиями методических указаний таблицы с расчетом тарифно-балансовых моделей приведены в Главе 14.

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей по основным ТСО, приведены по зонам деятельности пяти основных ЕТО:

- ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»;
- ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт» (ООО «КТС»);
- ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «ЭТ»);
- ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»;
- ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «ЭТ»).

Зона теплоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Результаты прогноза тарифов АО «Кузнецкая ТЭЦ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

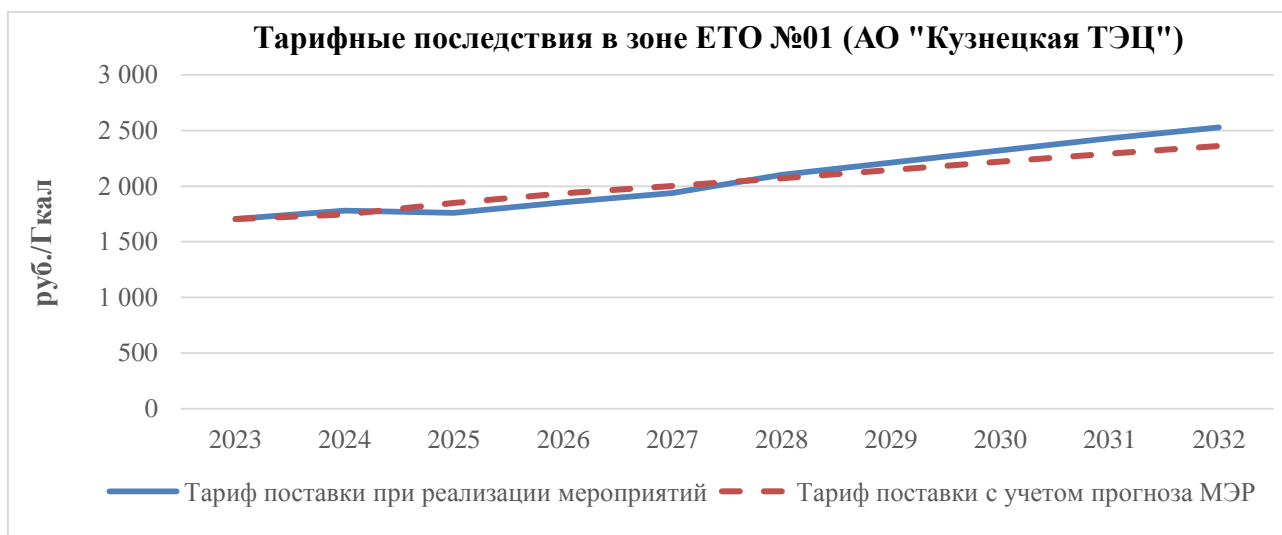


Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» на тепловую энергию для потребителей

Среднегодовой тариф АО «Кузнецкая ТЭЦ» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2023 г. по 2032 г.) растет с темпом, близким к темпам индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей и позволяет выполнять запланированные объемы перекладки тепловых

сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы.

Зона теплоснабжения ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Результаты прогноза тарифов ООО «КТС» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

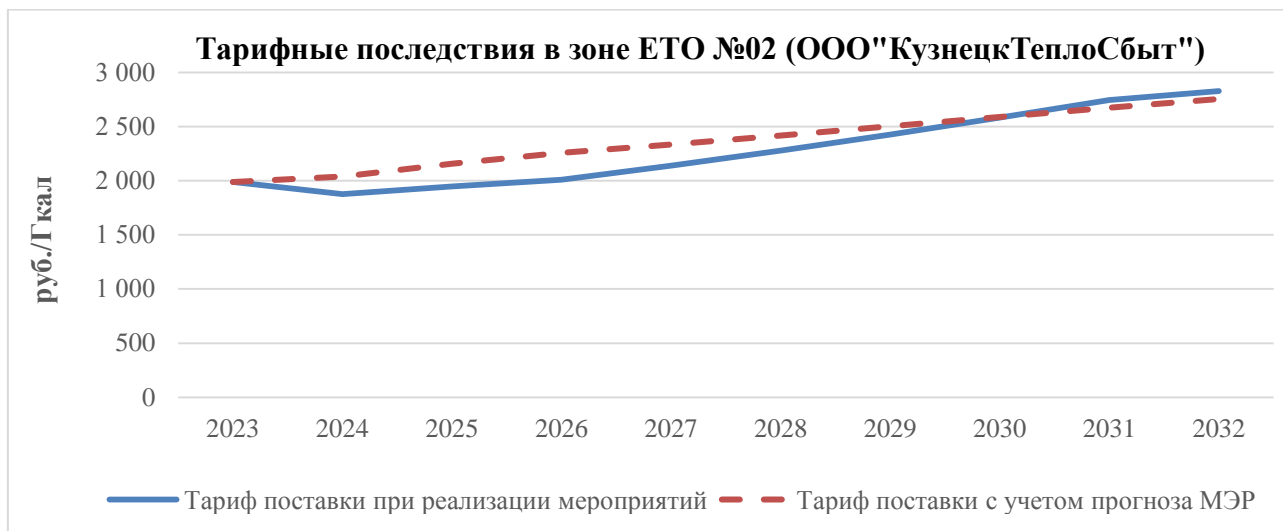


Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО «КТС» на тепловую энергию для потребителей

Среднегодовой тариф ООО «КТС» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2023 г. по 2032 г.) практически не превышает темпы индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей и позволяет выполнять запланированные объемы перекладки тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы.

Зона теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»

Результаты прогноза тарифов ООО «ЭТ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

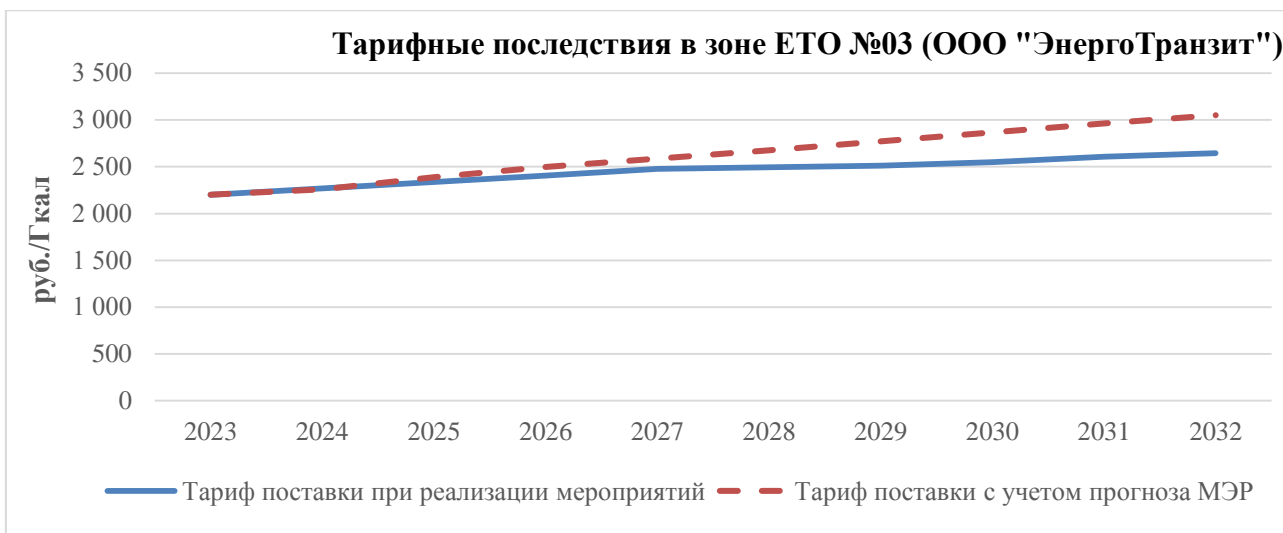


Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей

Среднегодовой тариф ООО «ЭТ» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2024 г. по 2027 г.) растет с темпом, не превышающим 3,0% т.е. не превышает величину индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, а с 2028 г. темп роста тарифов снижается, что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей.

Зона теплоснабжения ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)

Результаты прогноза тарифов ООО «СибЭнерго» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

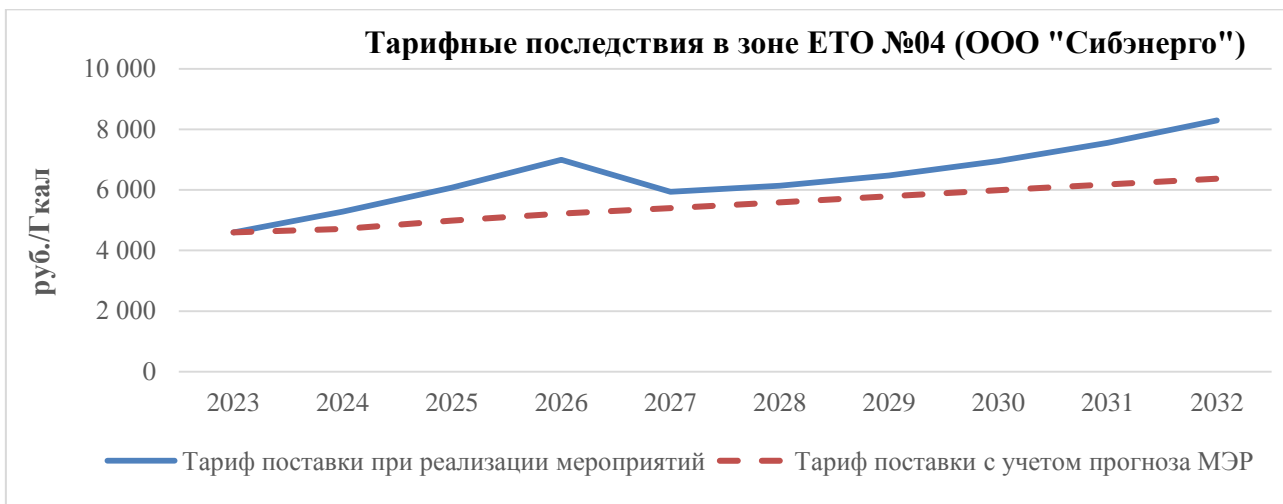


Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию для потребителей

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «СибЭнерго» возрастает поскольку после исключения из данной зоны крупных котельных (в отдельную ЕТО), возникла необходимость доведения тарифа в данной зоне до экономически обоснованного уровня за текущий долгосрочный период тарифного регулирования (до 2027 г.

включительно). Этим объясняется высокий темп роста тарифов на 2024-2026 гг. С 2028 г. тариф растет с умеренным, но возрастающим темпом, что позволяет наращивать объемы перекладки тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы.

Зона теплоснабжения ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)

Результаты прогноза тарифов ООО «ЭнергоТранзит» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

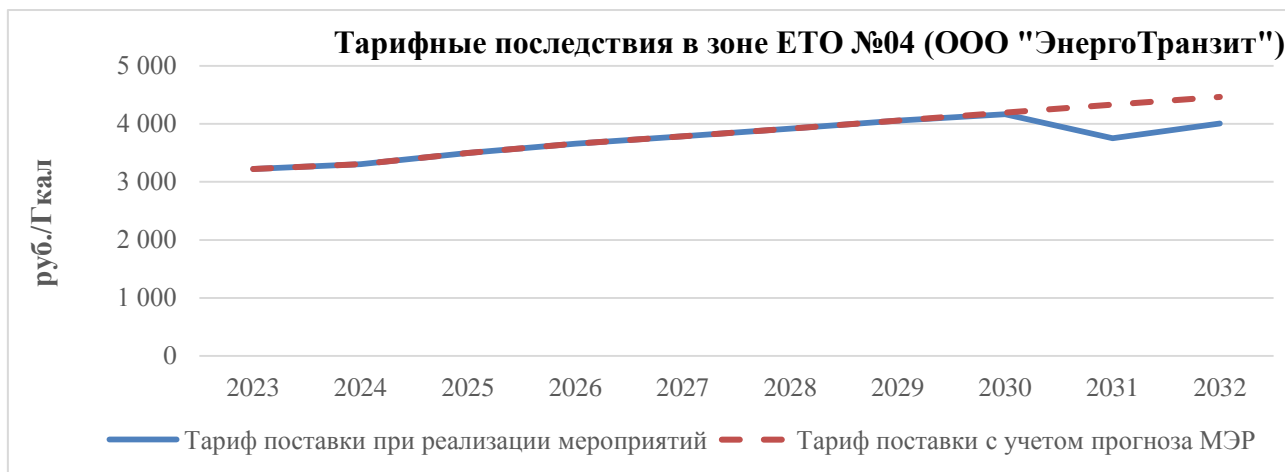


Рисунок 15.5 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ЭнергоТранзит» возрастает с темпом, соответствующим темпам индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ, что обеспечивает посильную тарифную нагрузку на потребителей и позволяет выполнять запланированные мероприятия.

Раздел 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦК

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Новокузнецк.

В таблице 16.1 приведены суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Новокузнецка существующее положение и перспективу.

Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ на сущ. положение		Суммарный выброс загрязняющих веществ на перспективу	
код	наименование				г/с	т/г	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	846,9795347	9356,619202	646,5305154	7335,939570
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	174,6386609	2645,465716	126,4948362	1313,746946
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	363,1140160	4768,624874	389,3462310	4365,854134
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	976,7955717	12989,614682	584,0098572	7024,882377
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	342,9762143	5563,364606	341,9588143	6428,447034
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0011634	53,028669	0,0721680	1,105693
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	ПДК с/с	0,00200	2	0,7128300	0,417253	0,3073000	0,118890
3714	Угольная зола (20<SiO2<70)	ОБУВ	0,30000		881,1760072	13758,439381	677,5262169	11585,673511
Всего веществ : 8					2879,1361913	40300,110227	2766,2459389	38055,768156
в том числе твердых : 4					1125,0213477	16996,085582	1067,2519158	15952,752228
жидких/газообразных : 4					1754,1148435	23304,024646	1698,9940231	22103,015927

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб источников теплоснабжения на перспективу уменьшаться за счет вывода из эксплуатации части котельных с переключением потребителей на другие источники.

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от источников теплоснабжения к 2032 г. уменьшатся на 6,9 %.

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 16.2 приведены значения средних и максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения на существующее положение и перспективу. Максимальные приземные концентрации создаются выбросами углерода (пигмент черный) – 2,75 ПДК.

Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		Суммарный выброс вещества, т/г	
код	наименование	существующее положение	перспектива
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	9356,619202	8976,932698
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2645,465716	2588,135131
0328	Углерод (Пигмент черный)	4768,624874	4214,092418
0330	Сера диоксид	12989,614682	12355,198274
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5563,364606	4503,885470
0703	Бенз/а/пирен	53,028669	35,168955
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,417253	0,417253
3714	Угольная зола	13758,439381	13077,992701
Итого		49135,574383	45751,822901

16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрация углерода (пигмент черный) превысит 1,0 д. ПДК без учета фоновое загрязнение.

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

Снижение объема вредных выбросов в атмосферу в первую очередь может быть обеспечено за счет сокращения количества и улучшения качества сжигаемого топлива.

Глобальным направлением в этой области является всемерное повышение коэффициента полезного действия (КПД) электростанций и соответствующего снижения удельных расходов топлива. Для усиления этого процесса необходимо не только все более совершенствовать оборудование, но и интенсифицировать демонтаж и реконструкцию устаревшего оборудования, доля которого в энергосистемах страны с каждым годом увеличивается.

Основное новое направление в повышении КПД топливоиспользования на электростанциях в настоящее время связывается с развитием парогазовых установок (ПГУ).

Образование оксидов азота при высокотемпературном сжигании топлива обусловлено в основном окислением молекулярного азота воздуха непосредственно в зоне горения. При низкотемпературном сжигании топлива увеличивается доля оксидов азота, образовавшихся в результате окисления связанного азота, входящего в состав топлива. Этот процесс происходит легче и быстрее, чем окисление молекулярного азота воздуха при относительно низких температурах. Максимальный выход оксидов азота наблюдается в зоне активного горения. В остальных зонах, где уровень температуры относительно ниже, атмосферный азот практически не окисляется. Это означает, что снижение температуры горения топлива способствует уменьшению содержания оксидов азота в выбросах.

Снижение выбросов оксидов азота с дымовыми газами электростанций обеспечивается режимными и конструктивными мероприятиями, направленными на уменьшение образования газов в топках котлов (двухступенчатое сжигание, рециркуляция дымовых газов в зону горения, сжигание топлива при малых избытках воздуха, разработка новых типов горелок и различное конструктивное решение топочных устройств).

Перспективным способом снижения выбросов оксидов азота является очистка дымовых газов. Азотоочистительные установки следует использовать лишь после исчерпания возможностей подавления реакций образования оксидов азота сравнительно

дешевыми технологическими методами, так как очистка дымовых газов от азота сравнительно дорогое мероприятие.