



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

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

СОСТАВ РАБОТЫ

Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2025 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-5)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 6-13)
Глава 1. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода (таблица П33.2 МУ)
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2023 год (таблица П33.1 МУ)
Глава 2. Приложение 4. Прогноз прироста площади строительных фондов в соответствии с приложением 27 Методических указаний
Глава 2. Приложение 5. Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки в соответствии с приложением 30 Методических указаний
Глава 2. Приложение 6. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в соответствии с приложением 32 Методических указаний
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1. Показатели качества воды в открытых системах горячего водоснабжения по результатам выборочного отбора проб в разводящих сетях
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка 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. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников при существующем положении
Глава 19. Приложение 2. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных теплоисточников на перспективу

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	7
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	10
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	115
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).....	115
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	115
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	115
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	143
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	154
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	154
6.4.1. Переключение потребителей Куйбышевской центральной котельной, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЦ-15 на Центральную ТЭЦ	154
6.4.2. Переключение потребителей котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной.....	165
6.4.3. Переключение потребителей котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной	168
6.4.4. Переключение потребителей Байдаевской центральной котельной и котельной №72 на Зыряновскую районную котельную	172
6.4.5. Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения ..	176
6.4.6. Реконструкция ЦТП	178
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	180
6.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	180
6.7. Строительство и реконструкция насосных станций.....	190
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	192

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 внутримдомовых систем горячего водоснабжения	192
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 внутримдомовых систем горячего водоснабжения	205
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	206
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	206
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	213
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	216
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	222
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	222
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	223
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	227
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	229
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	231
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	231
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	231
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	233
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	237
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	237
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	240
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	240

10.3.1.	Порядок определения ЕТО	240
10.3.2.	Критерии определения ЕТО	241
10.3.3.	Обязанности ЕТО.....	242
10.3.4.	Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	242
10.4.	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	245
10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	250
РАЗДЕЛ 11.	РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	254
РАЗДЕЛ 12.	РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	255
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	276
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.....	276
13.1.1.	Котельные Абашевская, Притомская и п. Листвяги	276
13.1.2.	Котельные №19, №72, УПК.....	276
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	279
13.1.4.	Котельные №№1-3 п. Абагур-Лесной, котельные №1,2 п. Разъезд-Абагуровский, котельная №6	279
13.1.5.	Котельные Центральная Куйбышевская, №32 (БПОУ), школа №43, Новая котельная для Ж/Д ТЧ-15	280
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	285
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	287
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	287
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	287
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	288
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	324
РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦК	328
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.....	328
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	329
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....	329
16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.	330

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)	117
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).....	144
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)	163
Таблица 6.4 – Строительство ЦТП в зоне деятельности ЕТО для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	164
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).....	167
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).....	171
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)	175
Таблица 6.8 – Реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов тепловых сетей для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения	177
Таблица 6.9 – Реконструкция ЦТП.....	179
Таблица 6.10 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом.....	186
Таблица 6.11 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	187
Таблица 6.12 – Ежегодные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	188
Таблица 6.13 – Планы текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей.....	188
Таблица 6.14 – Строительство насосных станций.....	191
Таблица 7.1 - Прогнозируемые эффекты реализации мероприятий по обеспечению соответствия горячей воды требованиям СанПиН.....	195
Таблица 7.2 - Обязательная оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	197
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»	207
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	208

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	208
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.....	208
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	209
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	209
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	209
Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», т.у.т	209
Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности неопределённая ЕТО XX, т.у.т	210
Таблица 8.10 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива	211
Таблица 8.11 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива	211
Таблица 8.12 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива	211
Таблица 8.13 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «СибЭнерго» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива.....	212
Таблица 8.14 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных МП «ГУЖКХ» в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тонн натурального топлива.....	212
Таблица 8.15 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива.....	212
Таблица 8.16 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии	214
Таблица 8.17 – Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания	217
Таблица 9.1 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2024 г., без НДС)..	225
Таблица 9.2 – Распределение инвестиций между ЕТО г. Новокузнецка	227
Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2024 г., без НДС).....	228
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 2024 г., без НДС).....	230
Таблица 9.5 – Показатели эффективности инвестиций	232
Таблица 9.6 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016–2023 гг.	234
Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)	238
Таблица 10.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	243
Таблица 10.3 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО	246

Таблица 10.4 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	251
Таблица 11.1 – Перечень источников выводимых из эксплуатации	254
Таблица 12.1 – Перечень выявленных бесхозяйных сетей	257
Таблица 12.2 – Перечень бесхозяйных объектов, принятых в муниципальную собственность	257
Таблица 13.1 – Синхронизация мероприятий Схемы теплоснабжения и Схемы газоснабжения в части газификации котельных	282
Таблица 13.2 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Кемеровской области и базовой версии Схемы теплоснабжения	286
Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03	295
Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО	297
Таблица 14.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО	300
Таблица 14.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка	301
Таблица 14.5 – Таблица П48.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	314
Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу	328
Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу	329

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 6.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях.....	148
Рисунок 6.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях.....	149
Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях.....	150
Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях.....	151
Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях.....	152
Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях.....	153
Рисунок 6.7 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ	159
Рисунок 6.8 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ.....	160
Рисунок 6.9 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – ул. Садопарковая, 65).....	161
Рисунок 6.10 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима ЦТЭЦ (ЦТЭЦ – Мелькомбинат).....	162
Рисунок 6.11 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной школы №16 на котельную №1 п. Абагур-Лесной.....	165
Рисунок 6.12 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной.....	166
Рисунок 6.13 – Строительство тепловых сетей для переключения котельной №3 п. Абагур-Лесной на котельную №2 п. Абагур-Лесной.....	169
Рисунок 6.14 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №2 п. Абагур-Лесной.....	170
Рисунок 6.15 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК	173
Рисунок 6.16 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зырянской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)	174
Рисунок 6.17 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях.....	185
Рисунок 6.18 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с исчерпанным эксплуатационным ресурсом.....	186
Рисунок 7.1 – Оценка мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему	193
Рисунок 7.2 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №10.....	203
Рисунок 7.3 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №04.....	204
Рисунок 13.1 – Синхронизация газификации котельной №19	277
Рисунок 13.2 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового варианта).....	278
Рисунок 13.3 – Синхронизация газификации котельной УПК.....	279
Рисунок 13.4 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Школа №43, Новая АБМК	281

<i>Рисунок 14.1 – Справка по результатам анализа территориальным органом ФАС России организации антимонопольного комплаенса</i>	<i>294</i>
<i>Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» на тепловую энергию для потребителей.....</i>	<i>324</i>
<i>Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО «КТС» на тепловую энергию для потребителей.....</i>	<i>325</i>
<i>Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей.....</i>	<i>326</i>
<i>Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию для потребителей.....</i>	<i>326</i>
<i>Рисунок 15.5 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей.....</i>	<i>327</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 19.12.2023 №595 на 2024 г. для АО «Кузбассэнерго» установлена стоимость строительства тепловых сетей для

подключения в размере 8 473,92 тыс. руб. за 1 Гкал/ч без НДС. В соответствии с Постановлением РЭК Кузбасса от 14.12.2022 №542 на 2024 г. для ООО «ЭнергоТранзит» установлена стоимость строительства тепловых сетей для подключения в размере 11 079,01 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 4.1.

Суммарные капитальные затраты без НДС в ценах 2024 г. на строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей на весь срок разработки схемы теплоснабжения г. Новокузнецка (2024-2032 гг.) составят 1 761 231,2 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	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
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	42:30:0212057	Офисное здание, заявитель - МП "ССК"	50	112,8	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	3 961,1	5 934,9	7 121,9
001.02.01.1002	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы, заявитель - МП "ССК" по адресу: квартал 20	КТЭЦ	42:30:0102031	Здание школы, заявитель - МП "ССК"	100	274,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	14 389,5	20 724,7	24 869,6
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	42:30:0501001	Проектируемое здание фитнес-центра, заявитель - МП "ССК"	50	141,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	4 974,9	7 165,1	8 598,1
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	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями МКД 39/2 (секции А, Б, В)	70	240,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	10 146,8	10 146,8	12 176,2
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	42:30:0301046	Многоквартирный жилой дом "Л5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - МП "ССК"	50	115,8	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	4 064,4	4 979,4	5 975,2
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	42:30:0301046	МКД "Д1" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	100,0	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	3 510,6	3 510,6	4 212,7
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	42:30:0301046	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	160,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5
001.02.01.1008	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ" по адресу: МКД	КТЭЦ	42:30:0301046	МКД "Д3" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	160,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	"Д3" в кв. 45-46													
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	42:30:0301046	МКД "Д4" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	160,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5
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	42:30:0301046	МКД "Д5" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	70	160,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	6 777,1	6 777,1	8 132,5
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	42:30:0301046	МКД "Д6" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями, заявитель - ООО УК "СОЮЗ"	50	100,0	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 510,6	3 806,5	4 567,8
002.02.01.1012	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка по адресу: западнее нежилого здания № 56 по пр. Авиаторов	ЗСТЭЦ	42:30:0602056	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	32	39,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	957,4	1 378,9	1 654,7
002.02.01.1013	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	42:30:0414050	Автобаза (перераспределение нагрузки от Авиаторов, 9), заявитель - ОАО "ПАТП-4"	100	263,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	13 845,1	19 940,6	23 928,7
002.02.01.1014	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк по адресу: северо-западнее нежилого здания № 16 по ул. Рокоссовского	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецк	40	92,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	2 703,3	3 893,5	4 672,2
002.02.01.1016	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	42:30:0413005	Проектируемый МКД (заявитель - Комитет ГиЗР администрации)	32	52,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	1 267,2	1 374,0	1 648,8
002.02.01.1017	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЗСТЭЦ	42:30:0605055	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	40	92,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	2 693,9	3 446,3	4 135,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: МКД западнее МКД № 61 по ул. Косыгина													
002.02.01.1018	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее МКД № 34 по пр. Мира	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	Здание магазина, заявитель - Комитет ГиЗР	40	92,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	2 703,3	3 893,5	4 672,2
002.02.01.1019	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР) по адресу: северо-восточнее ул. Горьковская, 56	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	Многоквартирная жилая застройка (Комитет ГиЗР)	32	38,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	938,7	1 249,2	1 499,0
002.02.01.1021	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:7)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	100	336,5	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2028	17 665,4	22 599,0	27 118,8
002.02.01.1022	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:16)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	241,8	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2028	10 184,4	13 028,6	15 634,4
002.02.01.1023	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:15)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	144,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	5 059,3	5 884,6	7 061,6
002.02.01.1024	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:17)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	226,6	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2028	9 546,1	12 212,1	14 654,5
002.02.01.1025	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:8)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	80	230,8	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	11 667,4	13 570,7	16 284,8
002.02.01.1026	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:14)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	146,3	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2027	5 134,4	6 290,3	7 548,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	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 текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
XXX.02.01.1027	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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	100	96,9	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	5 087,5	5 087,5	6 105,0
002.02.01.1028	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:19)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	70	155,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2027	6 561,2	8 038,3	9 645,9
002.02.01.1029	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:10)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями	100	321,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	16 895,7	19 651,8	23 582,2
XXX.02.01.1030	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	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	100	85,5	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	4 486,8	4 865,0	5 838,0
XXX.02.01.1031	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	42:30:0601007	Многоквартирные жилой дом	125	137,9	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2024	8 419,7	8 419,7	10 103,6
XXX.02.01.1032	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:22)	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	125	111,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2025	6 824,0	7 399,2	8 879,1
002.02.01.1033	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:23)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	125	510,0	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2029	31 135,1	41 435,6	49 722,7
002.02.01.1034	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:26)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Многоквартирный жилой дом	50	137,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2030	4 815,3	6 666,6	7 999,9
XXX.02.01.1035	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Микрорайон 7	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона	42:30:0601007	Группа многоквартирных жилых домов	200	383,3	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2031	25 033,8	36 055,2	43 266,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	Новоильинского района (42:30:0601007:27)	Новоильинского района												
002.02.01.1036	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:18)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	70	160,0	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2032	6 739,5	10 097,8	12 117,4
XXX.02.01.1037	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	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	100	104,8	Канальная	ППУ	Застройщик	XXX	2028	5 500,5	7 036,7	8 444,0
002.02.01.1038	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 200 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:24)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Детский сад на 200 мест	50	120,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2032	4 214,5	6 314,7	7 577,6
002.02.01.1039	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1000 мест по адресу: Микрорайон 7 Новоильинского района (42:30:0601007:25)	ЗСТЭЦ	42:30:0601007	Общеобразовательная школа на 1000 мест	100	283,6	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2032	14 887,0	22 305,3	26 766,3
002.02.01.1040	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа на 1296 мест по адресу: Севернее многоквартирного жилого дома по ул.11 Гвардейской Армии, 13, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0603058	Общеобразовательная школа на 1296 мест	100	294,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	15 450,2	19 765,1	23 718,1
002.02.01.1041	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Рокоссовского, 16, микрорайон 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	Многоквартирный жилой дом	80	241,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	12 183,7	16 214,5	19 457,4
002.02.01.1042	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	42:30:0604057	Детский сад-ясли на 140 мест	70	143,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	6 054,3	7 745,1	9 294,2
002.02.01.1043	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад-ясли на 180 мест по	ЗСТЭЦ	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	80	213,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	10 766,3	14 328,2	17 193,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратагы в текущих ценах без НДС	Загратагы в ценах на дату реализации без НДС	Загратагы в ценах на дату реализации с НДС
	адресу: Севернее многоквартирных жилых домов по ул.Чернышова, 4, 6, 8, микрорайон 20 Новоильинского района													
002.02.01.1044	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Западнее многоквартирного жилого дома по ул.Рокоссовского, 17, микрорайон 20 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0603058	Многоквартирный жилой дом	70	145,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	6 129,4	8 157,2	9 788,6
002.02.01.1045	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	42:30:0603058	Детский сад-ясли на 180 мест	50	137,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2032	4 815,3	7 214,8	8 657,7
002.02.01.1046	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: Западнее просп.Авиаторов, 25 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0603060	Объект физической культуры и спорта	40	105,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	3 097,5	4 122,3	4 946,8
002.02.01.1047	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект физической культуры и спорта по адресу: Восточнее многоквартирного дома ул. Косыгина, 3 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0602051	Объект физической культуры и спорта	32	9,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	234,7	300,2	360,2
003.02.01.1048	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект торгового назначения по адресу: Южнее ул.Транспортная, 25 в Центральном районе	ЦТЭЦ	42:30:0302056	Объект торгового назначения	50	36,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	1 295,3	1 865,6	2 238,8
003.02.01.1049	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья) по адресу: Ул. Доз, 1 в Центральном районе	ЦТЭЦ	42:30:0303096	Объект коммерческого назначения (взамен ветхого и аварийного жилья)	32	21,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	516,3	687,1	824,5
003.02.01.1050	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: пр. Строителей, 18 в Центральном районе	ЦТЭЦ	42:30:0301026	Автоцентр с офисным зданием, заявитель - Комитет ГиЗР	80	74,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	3 754,6	4 996,8	5 996,1
003.02.01.1051	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЦТЭЦ	42:30:0207052	Склад, заявитель - Комитет ГиЗР	100	90,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	4 730,8	4 730,8	5 677,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	Склад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 32													
003.02.01.1052	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Промышленная, 36	ЦТЭЦ	42:30:0207052	Административно-офисное здание, заявитель - Комитет ГиЗР	70	57,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	2 421,7	2 421,7	2 906,1
001.02.01.1053	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Восточнее ул. Новобайдаевская, 10 в Орджоникидзевском районе	КТЭЦ	42:30:0501009	Многоквартирный жилой дом	50	125,4	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2028	4 402,3	5 631,7	6 758,1
010.02.01.1054	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: Севернее ул. Мурманская, 43 в Орджоникидзевском районе	БЦК	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом	40	35,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	1 023,1	1 361,6	1 633,9
010.02.01.1055	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 2 многоквартирных жилых дома по адресу: Севернее ул. Пархоменко, 65 в Орджоникидзевском районе	ЗРК	42:30:0505020	2 многоквартирных жилых дома	100	85,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	4 486,8	4 865,0	5 838,0
010.02.01.1056	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	42:30:0505017	Производственные и административные здания, строения, сооружения промышленности	80	77,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	3 923,6	5 651,0	6 781,1
001.02.01.1057	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: по ул. Тольятти, между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	42:30:0301068	Магазин	32	22,3	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2031	544,4	784,1	940,9
001.02.01.1058	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин. Салон красоты по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	42:30:0301068	Магазин. Салон красоты	32	47,4	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	1 154,5	1 729,9	2 075,8
001.02.01.1059	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кафе. Клуб по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	42:30:0301068	Кафе. Клуб	32	55,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	1 342,3	2 011,1	2 413,4
001.02.01.1060	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: между Пионерским пр. и ул. Свердлова	КТЭЦ	42:30:0301068	Магазин	32	22,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2032	553,8	829,8	995,7
003.02.01.1061	Строительство тепловых сетей	ЦТЭЦ	42:30:0303096	Административное здание	32	24,6	Канальная	Минвата	ООО	03	2024	600,7	600,7	720,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	для подключения потребителя: Административное здание со служебными гаражами по ул. Кольцевая по адресу: западнее производственной базы по ул. Кольцевая, 6			со служебными гаражами по ул. Кольцевая					«ЭнергоТранзит»					
003.02.01.1062	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: южнее диспетчерского пункта по просп. Строителей, 4	ЦТЭЦ	42:30:0301013	Административное здание	32	23,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	572,6	762,0	914,4
003.02.01.1063	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Двухэтажное здание офиса по ул. Доз по адресу: восточнее базы по ул. Доз, 19 корпус 24, 25	ЦТЭЦ	42:30:0303096	Двухэтажное здание офиса по ул. Доз	70	63,9	Канальная	ППУ	Потребитель	03	2029	2 693,9	3 585,2	4 302,2
003.02.01.1064	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	42:30:0301013	Здание закрытых автостоянок с офисными помещениями по ул. Орджоникидзе	40	31,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	929,3	1 236,7	1 484,0
003.02.01.1065	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов по адресу: Западнее производственной базы по просп. Строителей, 91а	ЦТЭЦ	42:30:0303098	Группа многоквартирных жилых домов	150	223,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	13 741,9	18 288,1	21 945,8
003.02.01.1066	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая по адресу: южнее нежилого здания по ул. Кольцевая, 15	ЦТЭЦ	42:30:0303096	Здание склада с административными помещениями по ул. Кольцевая	32	4,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	112,6	149,9	179,9
003.02.01.1067	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе по адресу: севернее производственной базы по ул. Орджоникидзе, 12А	ЦТЭЦ	42:30:0301009	Офисное здание с салоном продаж по ул. Орджоникидзе	32	27,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	666,4	666,4	799,7
003.02.01.1068	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по адресу: севернее здания автосалона по ул. Доз, 12Б	ЦТЭЦ	42:30:0303004	Здание торгового центра	70	76,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2032	3 238,3	4 852,0	5 822,4
010.02.01.1069	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков по адресу: западнее многоквартирного	БЦК	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 1 по ул. Разведчиков	50	38,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 332,9	1 705,1	2 046,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	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 текущих ценах без НДС	Затраты в ценах на дату реализации без НДС	Затраты в ценах на дату реализации с НДС
	жилого дома по ул. Разведчиков, 80													
010.02.01.1070	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	42:30:0501011	Многоквартирный жилой дом № 2 по ул. Разведчиков	50	41,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	1 445,5	1 849,2	2 219,1
004.02.01.1071	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	42:30:0502058	Здания храма, административного корпуса и подсобных помещений по ул. Олеко Дундича	32	15,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2032	384,8	576,6	691,9
010.02.01.1072	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание рынка по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Кольская, 28	АРК	42:30:0508001	Здание рынка	32	8,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	215,9	287,3	344,8
010.02.01.1073	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина по ул. Севастопольская по адресу: юго-западнее многоквартирного жилого дома по ул. Юбилейная, 22	АРК	42:30:0507023	Здание магазина по ул. Севастопольская	32	3,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	84,5	108,1	129,7
010.02.01.1074	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина по адресу: южнее многоквартирного жилого дома по ул. Толбухина, 25	АРК	42:30:0507024	Здание магазина промышленных товаров по ул. Толбухина	32	12,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	300,4	399,7	479,7
003.02.01.1075	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77 по адресу: юго-западнее нежилого здания по ул. Щорса, 19	ЦТЭЦ	42:30:0207049	Группа жилых домов с детским садом и пунктом охраны в квартале 77	70	61,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	2 581,3	3 302,2	3 962,6
004.02.01.1076	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка (6 домов) по адресу: по ул. Серпуховская	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228015	Комплексная застройка (6 домов)	32	15,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2030	366,1	506,8	608,2
004.02.01.1077	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья) по адресу: по ул. Учительская, ул. Шушталепская	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228009	Группы многоквартирных жилых домов (взамен сносимого ветхого жилья)	70	61,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2031	2 609,5	3 758,3	4 509,9

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

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратагы в текущих ценах без НДС	Загратагы в ценах на дату реализации без НДС	Загратагы в ценах на дату реализации с НДС
010.02.01.1078	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по адресу: по ул. Макеевская в квартале 9	КЦК	42:30:0202008	Комплексное развитие территории	400	812,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	84 788,4	127 038,7	152 446,4
010.02.01.1079	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общеобразовательная школа по адресу: восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Челюскина, 22	КЦК	42:30:0202010	Общеобразовательная школа	80	77,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	3 895,4	5 184,1	6 221,0
010.02.01.1080	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов) по адресу: по ул. Горноспасательная	КЦК	42:30:0202012	Комплексная застройка в квартале 8а (5 домов)	70	44,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	1 858,5	2 573,1	3 087,7
004.02.01.1081	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья) по адресу: по ул. Жасминная	Котельная №32 (БПОУ)	42:30:0205009	Группа многоквартирных жилых домов (8 шт.) (взамен снесенного ветхого жилья)	50	45,2	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2031	1 586,3	2 284,7	2 741,7
004.02.01.1082	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: западнее нежилого здания по ул. Кубинская, 33	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228004	Многоквартирный жилой дом	32	23,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2032	582,0	872,0	1 046,3
003.02.01.1083	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по проезду Вокзальный по адресу: севернее производственно-хозяйственной базы по проезду Вокзальный, 14	ЦТЭЦ	42:30:0207049	Административное здание по проезду Вокзальный	32	12,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	309,8	309,8	371,7
003.02.01.1084	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по ул. Переездная по адресу: западнее нежилого здания по ул. Переездная, 14 корпус 1	ЦТЭЦ	42:30:0203029	Здание складской базы по ул. Переездная	32	13,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2029	328,5	437,2	524,7
003.02.01.1085	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по ул. Вокзальная по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Вокзальная, 5	ЦТЭЦ	42:30:0207051	Административное здание по ул. Вокзальная	32	20,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	488,1	488,1	585,7
010.02.01.1086	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового центра по ул. Димитрова по адресу: южнее нежилого здания по ул. Трамвайная, 6	КЦК	42:30:0202008	Здание торгового центра по ул. Димитрова	50	36,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	1 295,3	1 865,6	2 238,8
010.02.01.1087	Строительство тепловых сетей	БЦК	42:30:0501004	МКД, заявитель - НДСК	50	45,7	Канальная	Минвата	ООО	10	2028	1 605,1	2 053,4	2 464,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	для подключения потребителя: МКД, заявитель - НДСК им. А.В.Косилова по адресу: западнее дома №43 по ул. Мурманская			им. А.В.Косилова					«ЭнергоТранзит»					
003.02.01.1088	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: восточнее Покрышкина, 16	ЦТЭЦ	42:30:0301027	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	50	36,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	1 267,2	1 754,4	2 105,2
003.02.01.1090	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" по адресу: ул. Мичурина, кв. 8	ЦТЭЦ	42:30:0203009	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК"	70	61,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2031	2 590,7	3 731,3	4 477,5
010.02.01.1091	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее Пушкина, 10	АРК	42:30:0507024	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	70	68,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	2 881,7	3 124,6	3 749,5
010.02.01.1092	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: западнее пер. Магнитогорский, 10	БЦК	42:30:0506036	Многоквартирный жилой дом, заявитель - Комитет ГиЗР	70	49,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2032	2 093,2	3 136,2	3 763,5
010.02.01.1093	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин по адресу: ул. В. Соломиной, 21 (взамен сносимого)	КЦК	42:30:0202002	Магазин	80	76,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	3 876,6	4 959,3	5 951,1
002.02.01.1094	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание оздоровительного комплекса по адресу: по ул. Рокоссовского в микрорайоне 14-14А Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	Здание оздоровительного комплекса	40	105,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	3 078,8	4 262,5	5 115,0
002.02.01.1095	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова по адресу: юго-восточнее многоквартирного жилого дома по ул. Звезда, 32 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0604057	Здания спортивно-оздоровительного комплекса им. Юрия Арбачакова	50	137,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	4 834,1	6 692,6	8 031,1
002.02.01.1096	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание плавательного бассейна по адресу: по просп. Авиаторов в квартале 16 Новоильинского района	ЗСТЭЦ	42:30:0602056	Здание плавательного бассейна	32	82,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 018,1	2 794,0	3 352,8
002.02.01.1097	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ЗСТЭЦ	42:30:0602051	Здание магазина	32	3,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	84,5	117,0	140,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрaты в текущих ценах без НДС	Загрaты в ценах на дату реализации без НДС	Загрaты в ценах на дату реализации с НДС
	Здание магазина по адресу: юго-западнее жилого дома по ул. Косыгина, 5 Новоильинского района													
002.02.01.1098	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	42:30:0603060	Спортивно-оздоровительный комплекс с площадками для тенниса	32	32,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	779,1	1 078,6	1 294,3
002.02.01.1099	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	42:30:0412010	Многоквартирный жилой дом	40	96,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	2 834,7	3 297,1	3 956,6
002.02.01.1100	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 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)	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	125 70 80	121,1 56,3 2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	2 201,5	2 201,5	2 641,8
002.02.01.1101	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Тореза, 51 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0412009	Многоквартирный жилой дом	32	67,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	1 633,3	2 173,6	2 608,3
002.02.01.1102	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	42:30:0412021	Здание спортивно-оздоровительного центра (центра детского развития)	32	72,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	1 774,1	2 456,1	2 947,3
002.02.01.1103	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс православного храма по адресу: севернее нежилого здания по шоссе Заводское, 30 Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0413007	Комплекс православного храма	50	130,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	4 590,0	6 354,7	7 625,7
002.02.01.1104	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание по адресу: восточнее нежилого	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	Административное здание	32	12,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	309,8	428,8	514,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	здания по просп. Советской Армии, 52-А Заводского района													
002.02.01.1105	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина непродовольственных товаров по адресу: юго-восточнее многоквартирного дома по просп. Советской Армии, 45 Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	Здание магазина непродовольственных товаров	32	6,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	169,0	233,9	280,7
002.02.01.1106	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	42:30:0412022	Здание автомойки	32	15,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	366,1	506,8	608,2
002.02.01.1107	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственное предприятие по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул.Моховая, 7 корп. 2 Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0412022	Производственное предприятие	32	6,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	169,0	233,9	280,7
002.02.01.1108	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание складской базы по адресу: южнее нежилого здания по ул. Промстроевская, 21 Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0414051	Здание складской базы	32	18,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	459,9	636,8	764,1
002.02.01.1109	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 55 мест по адресу: квартал 15 Заводского района	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	Детский сад на 55 мест	32	68,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	1 661,4	2 300,2	2 760,2
001.02.01.1110	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание детского образовательного учреждения по адресу: севернее многоквартирного жилого дома по ул. Ленина, 29 Кузнецкого района	КТЭЦ	42:30:0102002	Здание детского образовательного учреждения	32	22,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	553,8	766,7	920,1
001.02.01.1111	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание торгового назначения по адресу: южнее нежилого здания по ул. Ленина, 119 Кузнецкого района	КТЭЦ	42:30:0102032	Здание торгового назначения	32	6,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	150,2	207,9	249,5
001.02.01.1112	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	КТЭЦ	42:30:0102054	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	40,4	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	985,6	1 364,5	1 637,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	администрации по адресу: в границах земельного участка 42:30:0102054:108, западнее жилого дома № 143а по ул. Ленина													
001.02.01.1113	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	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	168,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2030	7 086,8	9 811,5	11 773,8
002.02.01.1114	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: севернее нежилого здания № 34 по ш. Бызовское	ЗСТЭЦ	42:30:0605045	Аквапарк, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	100	286,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	15 018,4	20 792,5	24 951,0
002.02.01.1115	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра" по адресу: ул. М. Тореза, кадастровый номер земельного участка 42:30:0412021:896	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	Магазин "Мария-Ра", заявитель - ООО "Мария-Ра"	70	162,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	6 852,2	6 852,2	8 222,6
002.02.01.1116	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ" по адресу: ул. Промстроевская, 18	ЗСТЭЦ	42:30:0414050	Комплекс зданий, заявитель - ООО "ФИЛКОМ"	50	133,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	4 693,3	6 004,0	7 204,8
002.02.01.1117	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж по адресу: гараж, северо-западнее здания по ул. Тореза, 121-В	ЗСТЭЦ	42:30:0415021	Гараж	32	33,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	807,2	1 032,7	1 239,2
002.02.01.1118	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: пр. Советской Армии, 52а	ЗСТЭЦ	42:30:0412021	Нежилое здание	32	14,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	356,7	356,7	428,0
010.02.01.1119	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина по адресу: ул. Доватора, 1	ЗРК	42:30:0509003	Здание колокольни, заявитель - Приход Церкви Святого Мученика Иоанна Воина	32	3,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	75,1	96,1	115,3
004.02.01.1120	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: южнее Притомское, 24А корпус 1	Котельная пос. Притомский	42:30:0502057	Объект строительной промышленности, заявитель - Комитет ГиЗР	100	90,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2030	4 730,8	6 549,6	7 859,6
004.02.01.1121	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	Котельная школы №43	42:30:0206038	Здание школы (реконструкция), заявитель	150	199,8	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	12 277,6	13 312,5	15 975,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "ООШ №43" по адресу: Жасминная, 8			- МБОУ "ООШ №43"										
003.02.01.1123	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л. по адресу: Медицинская, 57	ЦТЭЦ	42:30:0207012	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Казимиров А.В. Казимирова Е.Л.	32	9,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	234,7	254,4	305,3
003.02.01.1124	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П. по адресу: Медицинская, 1А	ЦТЭЦ	42:30:0207054	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Маев В.П.	32	4,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	103,3	112,0	134,3
002.02.01.1125	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО по адресу: Горьковская, 29А	ЗСТЭЦ	42:30:0413006	Здание для размещения мировых судей (реконструкция), заявитель - Департамент строительства КО	32	28,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	694,6	753,2	903,8
002.02.01.1126	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: Микрорайон 24 в Новоильинском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	Детский сад, заявитель - Комитет ГиЗР	32	47,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2028	1 145,2	1 465,0	1 758,0
010.02.01.1127	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Пронин В. Ю. по адресу: Разведчиков, 19А	БЦК	42:30:0506036	Нежилое здание, заявитель - Пронин В. Ю.	32	15,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	195,2	195,2	234,3
002.02.01.1128	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	42:30:0602050	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	50	110,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 886,0	3 886,0	4 663,2
004.02.01.1129	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37" по адресу: ул. Варшавская, 2	Котельная школы №37	42:30:0225009	Здание школы (реконструкция), заявитель - МБОУ "СОШ №37"	50	38,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2025	1 332,9	1 445,2	1 734,3
002.02.01.1130	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом по адресу: Северо-восточнее многоквартирного дома по ул. Климасенко, 1/6	ЗСТЭЦ	42:30:0412011	Многоквартирный дом	40	93,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2029	2 722,1	3 622,6	4 347,2
010.02.01.1131	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом по адресу: Юго-западнее многоквартирного дома по ул. Радищева, 2	ЗРК	42:30:0505005	Многоквартирный дом	70	67,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 853,5	3 650,4	4 380,5
002.02.01.1132	Строительство тепловых сетей	ЗСТЭЦ	42:30:0603058	Магазин (Застройщик не	32	42,4	Канальная	Минвата	ООО	02	2027	1 032,5	1 265,0	1 518,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Западнее многоквартирного дома по ул. Чернышова, 10 в Новоильинском районе			определен)					«ЭнергоТранзит»					
002.02.01.1133	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	42:30:0413005	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	40	89,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2030	2 628,2	3 638,7	4 366,4
002.02.01.1134	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	42:30:0412008	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	50	118,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2031	4 167,6	6 002,4	7 202,9
002.02.01.1135	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен) по адресу: Северо-восточнее нежилого здания по ул. 40 лет ВЛКСМ, 2-Б (ЗУ с КН 42:30:0412011:2045)	ЗСТЭЦ	42:30:0412011	Здание для оказания бытовых услуг (Застройщик не определен)	32	2,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	50,7	62,1	74,5
002.02.01.1137	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	42:30:0412014	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	50	133,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	4 693,3	5 458,8	6 550,6
002.02.01.1138	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик НДСК) по адресу: ул. Тореза, 17 в Заводском районе, взамен сносимого дома (ЗУ с КН 42:30:0412008:120)	ЗСТЭЦ	42:30:0412008	Многоквартирный дом (Застройщик НДСК)	70	144,8	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	02	2026	6 101,2	7 096,5	8 515,8
002.02.01.1139	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин (Застройщик не определен) по адресу: Южнее ул. Тореза, 43 в Заводском районе	ЗСТЭЦ	42:30:0412009	Магазин (Застройщик не определен)	32	21,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	516,3	632,5	759,0
001.02.01.1140	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации по адресу: ул.	КТЭЦ	42:30:0301069	Проектируемый магазин, заявитель - Комитет ГиЗР администрации	32	14,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	347,3	425,5	510,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнения в текущих ценах без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС
	Франкфурта, в границах земельного участка с кадастровым номером 42:30:0301069:85													
XXX.02.01.1031	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	42:30:0203010	Магазин (Застройщик не определен)	70	58,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	2 449,9	3 001,4	3 601,7
004.02.01.1143	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	42:30:0204088	Объект общественного питания (Ибрагимов Э. Т.)	32	19,3	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	469,3	575,0	690,0
001.02.01.1144	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	42:30:0104035	Мастерская для ремонта и обслуживания автомобилей (Застройщик не определен)	32	22,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	553,8	678,5	814,2
001.02.01.1145	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	42:30:0104035	Промышленный объект (Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	32	35,8	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	872,9	1 069,5	1 283,4
010.02.01.1146	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	42:30:0506031	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	200	298,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2029	19 486,4	25 933,2	31 119,8
010.02.01.1147	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	42:30:0506037	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	70	63,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2028	2 675,2	3 422,3	4 106,7
010.02.01.1148	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (Застройщик не определен) по адресу: Севернее ИЖС по ул.	АРК	42:30:0506032	Многоквартирный дом (Застройщик не определен)	150	196,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2030	12 099,2	16 751,0	20 101,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в текущих ценах без НДС	Загрты в ценах на дату реализации без НДС	Загрты в ценах на дату реализации с НДС
	Херсонская, 13 в Орджоникидзевском районе													
010.02.01.1149	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: Ул. Разведчиков, 17, 19 в Орджоникидзевском районе, взамен ветхого и аварийного жилья	БЦК	42:30:0506036	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	100	89,8	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	4 712,0	6 786,6	8 143,9
001.02.01.1150	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	42:30:0301063	Проектируемое кафе восточнее Кирова, 71, заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка	32	19,3	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	469,3	575,0	690,0
010.02.01.1151	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова) по адресу: восточнее ж.д. №3 по ул. Юбилейная	АРК	42:30:0507025	Многоквартирный дом (ООО "НДСК" им. А.В. Косилова)	50	37,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2027	1 323,5	1 621,5	1 945,7
001.02.01.1152	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилой блок Л5 (заявитель - ООО "УК "Союз") по адресу: микрорайон 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	Нежилой блок Л5 (заявитель - ООО "УК "Союз")	50	131,6	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	4 618,2	4 618,2	5 541,8
001.02.01.1153	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка) по адресу: ул. Ленина, 103	КТЭЦ	42:30:0102014	Реконструкция стадиона "Регби" (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	100	269,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	14 126,7	17 307,1	20 768,5
001.02.01.1154	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	42:30:0501046	Проектируемый склад (заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)	40	109,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	3 191,4	3 909,9	4 691,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
001.02.01.1155	Строительство тепловых сетей для 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)	КТЭЦ	42:30:0301046	Общеобразовательная школа на 1225 мест (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка)	125	543,4	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2027	33 171,9	40 639,9	48 767,9
004.02.01.1157	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.) по адресу: Ташкентская, 3	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	42:30:0211012	Индивидуальный жилой дом (Исаева О.М.)	32	3,1	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	75,1	75,1	90,1
004.02.01.1161	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом (Славгородская Е.В.) по адресу: Кондомская, 16	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	42:30:0211022	Жилой дом (Славгородская Е.В.)	32	1,9	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	46,9	57,5	69,0
010.02.01.1163	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Рожкова В.П.) по адресу: Горноспасательная, 23	КЦК	42:30:0202012	ИЖД (Рожкова В.П.)	32	1,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	37,5	40,7	48,9
003.02.01.1165	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (Никитин Э.Б., Спицын В.И.) по адресу: Рудокопровая, 28 корпус 9, помещение 1, помещение 2, помещение 3	ЦТЭЦ	42:30:0303090	Нежилое помещение (Никитин Э.Б., Спицын В.И.)	32	11,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	268,9	268,9	322,7
004.02.01.1166	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД (Тябова Т.Н.) по адресу: Учительская, 15	Котельная пос. Листвяги	42:30:0228015	ИЖД (Тябова Т.Н.)	32	5,0	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2027	122,0	149,5	179,4
010.02.01.1168	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР) по адресу: Мурманская, 43	БЦК	42:30:0501004	Многоквартирный жилой дом (Комитет ГиЗР)	40	23,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2031	685,2	986,9	1 184,3
003.02.01.1170	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.) по адресу: ул. Ростовская, 4	ЦТЭЦ	42:30:0203008	Нежилое помещение (Серебрянникова И.В.)	32	6,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	150,2	150,2	180,2
001.02.01.1172	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка) по адресу: кв. 45-46	КТЭЦ	42:30:0301046	Универсальный спортивный блок (заявитель - Управление капитального строительства Администрации г. Новокузнецка)	70	244,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	10 287,6	11 965,8	14 358,9
001.02.01.1174	Строительство тепловых сетей	КТЭЦ	42:30:0302065	Проектируемый МКД	70	205,2	Канальная	ППУ	АО	01	2025	8 645,0	9 373,7	11 248,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	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			(заявитель - Комитет ГиЗР администрации г. Новокузнецка)					«Кузбассэнерго»					
001.02.01.1175	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс") по адресу: ул. Толмачева, 57а	КТЭЦ	42:30:0103023	Нежилое здание (заявитель - ООО "Альфа-транс")	50	98,4	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	3 454,2	3 454,2	4 145,1
001.02.01.1176	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект спортивного назначения по адресу: северо-восточнее нежилого здания по ул. Зорге, 7а	КТЭЦ	42:30:0501045	Объект спортивного назначения	200	752,6	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	49 157,2	53 300,9	63 961,1
001.02.01.1177	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание суда по адресу: юго-восточнее МКД по ул. Зорге, 48	КТЭЦ	42:30:0501002	Здание суда	40	86,6	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	2 534,4	2 748,0	3 297,6
001.02.01.1178	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр") по адресу: ул. Кутузова, 41	КТЭЦ	42:30:0302050	Административно-бытовое здание (заявитель - ООО "Бизнес Центр")	50	98,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 463,6	3 755,6	4 506,7
010.02.01.1181	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: ул. Димитрова (42:30:0202008:370)	КЦК	42:30:0202008	Автосалон, заявитель - Комитет ГиЗР	70	55,7	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2025	2 346,6	2 544,4	3 053,3
002.02.01.1183	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 А,Б (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	85,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	2 496,8	2 496,8	2 996,2
002.02.01.1184	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №18 В,Г (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	40	85,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	2 487,4	2 487,4	2 984,9
002.02.01.1185	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 А (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	56,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 377,2	1 377,2	1 652,7
002.02.01.1186	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Б,В,Г,Д (стр) Березовая	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	50	130,4	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	4 576,0	4 576,0	5 491,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрязнения в текущих ценах без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации без НДС	Загрязнения в ценах на дату реализации с НДС
	роща													
002.02.01.1187	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова по адресу: №17 Е (стр) Березовая роща	ЗСТЭЦ	42:30:0602050	МКД, заявитель - ООО "НДСК" им. А.В. Косилова	32	56,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	1 367,0	1 367,0	1 640,4
010.02.01.1188	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - Комитет ГиЗР по адресу: юго-западнее МКД ул. Зыряновская, 68	ЗРК	42:30:0505008	МКД, заявитель - Комитет ГиЗР	50	38,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 351,7	1 351,7	1 622,0
002.02.01.1190	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ" по адресу: ул. Клименко, 12А пом. 1	ЗСТЭЦ	42:30:0412020	Нежилое помещение, заявитель - ООО "АУРЭ"	50	67,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2023-2024	672,1	672,1	806,5
001.02.01.1191	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар") по адресу: пр. Октябрьский, 65	КТЭЦ	42:30:0302073	Нежилое здание (заявитель - ООО "Дакар")	32	37,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	919,9	919,9	1 103,9
001.02.01.1192	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание офиса (заявитель - ИП) по адресу: ул. Грдины, 35	КТЭЦ	42:30:0302071	Здание офиса (заявитель - ИП)	32	34,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	844,8	916,0	1 099,2
001.02.01.1193	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Братьев Сизых, 4а	КТЭЦ	42:30:0501012	Нежилое офисное здание (заявитель - ФЛ)	32	18,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	441,2	441,2	529,4
001.02.01.1194	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственный цех (заявитель - ФЛ) по адресу: пр. Ферросплавный, 15 корп. 4	КТЭЦ	42:30:0104071	Производственный цех (заявитель - ФЛ)	32	13,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	319,1	319,1	383,0
001.02.01.1195	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание- магазин (заявитель - ФЛ) по адресу: ул. Обнорского, 37а	КТЭЦ	42:30:0102034	Нежилое здание- магазин (заявитель - ФЛ)	32	2,3	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	56,3	61,1	73,3
001.02.01.1196	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект производственно-складского назначения по адресу: ул. Ленина, 156	КТЭЦ	42:30:0104035	Объект производственно-складского назначения	32	82,8	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2024	2 018,1	2 018,1	2 421,7
001.02.01.1198	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225") по адресу: ул. Транспортная, 57а	КТЭЦ	42:30:0212057	Детский сад (заявитель - МК ДОУ "Детский сад № 225")	50	126,7	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	4 449,2	5 175,0	6 210,0
003.02.01.1199	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция торговых	ЦТЭЦ	42:30:0301044	Реконструкция торговых площадей торгового павильон "Ноградский",	32	100,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	2 437,8	2 437,8	2 925,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратагы в текущих ценах без НДС	Загратагы в ценах на дату реализации без НДС	Загратагы в ценах на дату реализации с НДС
	площадей торгового павильон "Ноградский", заявитель - Сукиасян Г.Е. по адресу: ул. Ноградская, 4А			заявитель - Сукиасян Г.Е.										
004.02.01.1200	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (магазин), заявитель - ООО "МАГ напитков" по адресу: ул. Дорстроевская, 6 корпус 1	Котельная пос. Притомский	42:30:0502058	Нежилое здание (магазин), заявитель - ООО "МАГ напитков"	32	27,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2026	666,4	775,2	930,2
003.02.01.1202	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Поликлиника №5, заявитель - Министерство строительства Кузбасса по адресу: Орджоникидзе, 32А	ЦТЭЦ	42:30:0301031	Поликлиника №5, заявитель - Министерство строительства Кузбасса	80 100 700	8 98 18	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	4 795,3	5 168,7	6 202,4
003.02.01.1204	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	42:30:0302056	Нежилые производственные здания, заявитель - АО "ФПК" Западно-Сибирский филиал, Вагонный участок Новокузнецк	250	404,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2027	30 928,6	37 891,5	45 469,8
010.02.01.1205	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР" по адресу: пр-д Сусанина, 7 (стр)	АРК	42:30:0507025	ИЖД, заявитель - Комитет "ГиЗР"	32	6,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2026	150,2	174,7	209,6
002.02.01.1206	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - Пирожок А.В. по адресу: ул. Климасенко, 11 корпус 6А	ЗСТЭЦ	42:30:0412014	Нежилое здание, заявитель - Пирожок А.В.	32	1,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2026	37,5	43,7	52,4
004.02.01.1207	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - Сотников И.А. по адресу: ул. Мостовая, 15А	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	42:30:0211022	Индивидуальный жилой дом, заявитель - Сотников И.А.	32	2,7	Канальная	Минвата	ООО «Сибэнерго»	04	2024	65,7	65,7	78,8
002.02.01.1208	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Климасенко, 4 корпус 1	ЗСТЭЦ	42:30:0412011	Нежилое здание	32	4,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	103,3	103,3	123,9
002.02.01.1209	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание по адресу: ул. Климасенко, 4 корпус 2	ЗСТЭЦ	42:30:0412011	Нежилое здание	32	4,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	103,3	103,3	123,9
002.02.01.1210	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кардиоцентр по адресу: -	ЗСТЭЦ	42:30:0412015	Кардиоцентр	200	791,9	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2027	51 719,7	63 363,4	76 036,0
002.02.01.1211	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом	50	109,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 826,7	4 149,3	4 979,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	адресу: ул. Горьковская, 36													
002.02.01.1212	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 52	ЗСТЭЦ	42:30:0413005	Многоквартирный жилой дом	40	114,1	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2025	3 339,0	3 620,4	4 344,5
001.02.01.1213	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Ленина, 65, 67	КТЭЦ	42:30:0102021	Многоквартирный жилой дом	50	97,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 413,6	3 701,4	4 441,7
001.02.01.1214	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Бугарева, 1	КТЭЦ	42:30:0102022	Многоквартирный жилой дом	50	97,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 413,6	3 701,4	4 441,7
001.02.01.1215	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Чекалина, 9, 11	КТЭЦ	42:30:0102022	Многоквартирный жилой дом	50	97,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	3 413,6	3 701,4	4 441,7
010.02.01.1216	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных домов по адресу: ул. Зыряновская, 68-А, 68-Б, 70-Б	ЗРК	42:30:0505008	Группа многоквартирных домов	250	445,8	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2025	34 124,5	37 001,1	44 401,4
010.02.01.1218	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Зыряновская, 44	ЗРК	42:30:0505009	Многоквартирный жилой дом	150	186,0	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2026	11 431,9	13 296,7	15 956,1
010.02.01.1219	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пер. Шахтостроительный, 24	ЗРК	42:30:0505020	Многоквартирный жилой дом	80	67,5	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2026	3 413,6	3 970,5	4 764,6
010.02.01.1220	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по ул. Емельяновская в Орджоникидзевском районе по адресу: ул. Емельяновская	ЗРК	42:30:0506011	Комплексное развитие территории по ул. Емельяновская в Орджоникидзевском районе	250	367,5	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2032	28 129,2	42 146,1	50 575,4
010.02.01.1221	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Абашево Орджоникидзевского района по адресу: микрорайон Абашево	АРК	42:30:0506012	Комплексное развитие территории микрорайона Абашево Орджоникидзевского района	350	880,0	Канальная	Минвата	ООО «Энерготранзит»	10	2031	76 959,4	110 841,6	133 009,9
001.02.01.1222	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Ленина, 52	КТЭЦ	42:30:0102022	Многоквартирный жилой дом	50	97,2	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2026	3 413,6	3 970,5	4 764,6
001.02.01.1223	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Группа многоквартирных домов по адресу: юго-западнее жилых зданий по ул.	КТЭЦ	42:30:0302050	Группа многоквартирных домов	125	419,0	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	25 581,9	27 738,4	33 286,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	Кузнецова, 31, 33													
003.02.01.1224	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Левобережный Центрального района по адресу: микрорайон Левобережный	ЦТЭЦ	42:30:0303003	Комплексное развитие территории микрорайона Левобережный Центрального района	350	792,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2028	69 277,0	88 624,6	106 349,5
001.02.01.1225	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории микрорайона Водный Центрального района по адресу: микрорайон Водный	КТЭЦ	42:30:0305076	Комплексное развитие территории микрорайона Водный Центрального района	32	20,0	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2029	487,1	648,2	777,8
003.02.01.1226	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территории по ул. Глинки Куйбышевского района по адресу: ул. Глинки	ЦТЭЦ	42:30:0203011	Комплексное развитие территории по ул. Глинки Куйбышевского района	150	183,2	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	11 258,4	15 586,9	18 704,3
003.02.01.1227	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное развитие территорий микрорайона Завокзальный Куйбышевского района по адресу: микрорайон Завокзальный	ЦТЭЦ	42:30:0207052	Комплексное развитие территорий микрорайона Завокзальный Куйбышевского района	350	858,3	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2030	75 056,3	103 913,0	124 695,6
002.02.01.1373	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г (СМР)	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	100	186,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 867,6	3 867,6	4 641,2
002.02.01.1375	Строительство тепловой сети для подключения к тепловым сетям футбольного манежа (ТК-11/1-ТК-11/1А-ТК-11/2 ул. М.Тореза, 22б) (СМР)	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	Футбольный манеж по адресу: ул. Тореза, 24Г	150 50	102 24	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 466,4	3 466,4	4 159,7
001.02.01.1376	Строительство 4 линии 1Ду1200 (ПТ) на теплотрассе от НО-29 (Ду1000) до КСЗ-2 930 п.м.	КТЭЦ	42:09:0000000	Перспективные потребители в зоне действия КТЭЦ	1200	368,5 561,5	Надземная Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025-2027	209 896,8	242 351,9	290 822,3
001.02.01.1377	Строительство 2Ду400 от ТК-20 (Др) до границ з/участка мкр "Запорожская"	КТЭЦ	42:09:0000000	Мкр. "Запорожская"	400	90,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025-2027	11 970,6	13 821,6	16 585,9
001.02.01.1378	Строительство распределительной сети мкр "Запорожская"	КТЭЦ	42:09:0000000	Мкр. "Запорожская"	-	2 542,0	Канальная	Минвата	АО «Кузбассэнерго»	01	2025-2027	206 727,4	238 692,4	286 430,9
002.02.01.1379	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями в кв. 45-46 по адресу: ул. Косыгина, 103	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	МКД "Д2" со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями в кв. 45-46	70	41,3	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	02	2025	1 750,0	1 888,0	2 265,6
001.02.01.1380	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	КТЭЦ	42:09:0000000	магазин	70	147,9	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	6 229,8	6 755,0	8 106,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загратаы в текущих ценах без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации без НДС	Загратаы в ценах на дату реализации с НДС
	магазин по адресу: ул. 40 лет Победы, 2, 2а													
001.02.01.1381	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: нежилое здание по адресу: ул. Запорожская, 37а	КТЭЦ	42:09:0000000	нежилое здание	70	24,1	Канальная	ППУ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025	1 015,4	1 101,0	1 321,2
003.02.01.1382	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пр. Строителей, корпус 1	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Многоквартирный жилой дом	100	13,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	291,2	291,2	349,4
004.02.01.1385	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖС по адресу: ул. Суданская, 37, 32-2, 34-1, 34-2 (СМР)	Котельная пос. Листвяги	42:09:0000000	ИЖС	70 50 50 32 32	147 37 25 114 2	Надземная Канальная Надземная Канальная Надземная	Минвата	ООО «СибЭнерго»	04	2024	3 874,3	3 874,3	4 649,2
002.02.01.1387	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Горьковская, 66В	ЗСТЭЦ	42:09:0000000	Многоквартирный жилой дом	50	104,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024	3 652,2	3 652,2	4 382,6
003.02.01.1388	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Автотехцентр, заявитель Большанин по адресу: ул. Вокзальная, 37А (СМР)	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Автотехцентр, заявитель Большанин	70	1,7	Канальная	Минвата	ООО «НТК»	03	2024	66,6	66,6	79,9
003.02.01.1389	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Часть отдельно стоящего нежилого здания, заявитель Микрюкова, Т. И., Чуленчик Д. П. по адресу: пр. Строителей, 7 пом. 1, 5 (СМР)	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Часть отдельно стоящего нежилого здания, заявитель Микрюкова, Т. И., Чуленчик Д. П.	40	1,6	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	43,0	43,0	51,6
010.02.01.1391	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилые здания по адресу: ул. Слесарная, 2 корпус 2,4,5	БЦК	42:09:0000000	Нежилые здания	100 70	21 60	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	1 611,1	1 611,1	1 933,3
010.02.01.1392	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: ул. Разведчиков, 21 (А,Б)	БЦК	42:09:0000000	Многоквартирный жилой дом	100 80	67 105,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	3 888,0	3 888,0	4 665,6
003.02.01.1393	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом по адресу: пр. Строителей, корпус 2	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Многоквартирный жилой дом	100	13,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	291,2	291,2	349,4
003.02.01.1394	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание (магазин) по адресу: ул. Кирова, 2Б (СМР)	ЦТЭЦ	42:09:0000000	Нежилое здание (магазин)	50	17,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024	213,1	213,1	255,7
010.02.01.1395	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: многоквартирный жилой дом по адресу: г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, пер. Шахтостроительный, 20	ЗРК	42:09:0000001	многоквартирный жилой дом	80 100	73,5 16,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	2 388,5	2 388,5	2 866,2

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

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрaты в текущих ценах без НДС	Загрaты в ценах на дату реализации без НДС	Загрaты в ценах на дату реализации с НДС
004.02.01.1396	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: индивидуальный жилой дом по адресу: г. Новокузнецк, Куйбышевский район, пер. Шумный, 8	Котельная пос. Листвяги	42:09:0000002	индивидуальный жилой дом	32	30,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2024-2025	211,7	228,4	274,1
002.02.01.1397	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: многоквартирные жилые дома по адресу: г. Новокузнецк, Новоильинский район, пр. Мира, д.52, пр. Мира, 54	ЗСТЭЦ	42:09:0000003	многоквартирные жилые дома	50 40	127,5 42,5	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	02	2024-2025	2 039,7	2 200,1	2 640,1
003.02.01.1398	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: здание (капитальный ремонт) по адресу: г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Мичурина, д.6	ЦТЭЦ	42:09:0000004	здание (капитальный ремонт)	80	6,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2024-2025	101,6	109,6	131,5
010.02.01.1400	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: многоквартирный жилой дом по адресу: г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул. Пархоменко, 92 (блок секции А, Б)	ЗРК	42:09:0000006	многоквартирный жилой дом	100 80	24 22	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	10	2024	4 744,0	4 744,0	5 692,8
004.02.01.1401	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 1/2 часть жилого дома, состоящая из трех жилых комнат по адресу: г. Новокузнецк, Куйбышевский район, ул. Поссоветская, 10-2	Котельная пос. Листвяги	42:09:0000007	1/2 часть жилого дома, состоящая из трех жилых комнат	32	50,0	Канальная	Минвата	ООО «ЭнергоТранзит»	04	2024	380,6	380,6	456,7
Итого по ЕТО					8 989,5					01		707 945,5	816 368,6	979 642,4
					9 647,8					02		397 556,1	505 242,0	606 290,4
					3 565,3					03		240 807,0	313 290,1	375 948,1
					1 004,0					04		29 782,1	35 487,0	42 584,4
					5 363,5					10		329 788,3	449 604,1	539 524,9
					920					XXX		55 352,3	68 863,3	82 636,0
					29 490,1					Всего		1 761 231,2	2 188 855,1	2 626 626,1

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

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 8.1. Общие капитальные затраты в период 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра составят 494 339,5 тыс. руб. в ценах 2024 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 текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 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	28 075,1	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	27 879,9	38 598,8	46 318,5
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	2025	7 501,5	8 133,9	9 760,6
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	2030	21 696,5	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	9 000,3	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	16 126,0	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	15 699,9	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-1 - ТК-2 - ТК-3 - ТК-	ТК-5 Строителей	ТК-7 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	294,0	Канальная	Минвата	2027	15 877,4	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-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	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-5 - ТК-6 - ТК-7 Строителей)), СМР														
003.02.04.4013	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, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 Строителей)), СМР	ТК-7 Строителей	ТК-9 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	217,0	Канальная	Минвата	2027	12 298,4	15 067,1	18 080,6
003.02.04.4057	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, (3 этап ТК-7 - ТК-8 - ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей (участок ТК-9 - ТК-10 - ТК-11 - ТК-12 Строителей)), СМР	ТК-9 Строителей	ТК-12 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	367,0	Канальная	Минвата	2028	19 919,2	25 482,2	30 578,7
003.02.04.4058	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 (4 этап ТК-12 - ТК-13 - ТК-14 - ТК-15 Строителей), СМР	ТК-12 Строителей	ТК-15 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	423,0	Канальная	Минвата	2029	22 631,1	30 118,3	36 142,0
003.02.04.4059	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 (5 этап ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 Строителей)), СМР	ТК-15 Строителей	ТК-17 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	289,0	Канальная	Минвата	2030	16 447,6	22 771,1	27 325,4
003.02.04.4060	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 (5 этап	ТК-17 Строителей	ТК-18 Строителей	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	400	500	144,0	Канальная	Минвата	2031	7 877,9	11 346,2	13 615,4

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 текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	ТК-15 - ТК-16 - ТК-17 - ТК-18 Строителей (участок ТК-17- ТК-18 Строителей), СМР														
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	2030	255,2	353,3	424,0
003.02.04.4015	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ЦТП ДОЗ (ул. ДОЗ. 17Б) - К-18/4 ДОЗ, СМР			ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03						2030	3 852,6	5 333,7	6 400,5
003.02.04.4016	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра К-18/4 - К-18/5 - К-18/6 ДОЗ; К-18/4 - К-18/17 ДОЗ, проектирование	К-18/4 ДОЗ	К-18/17 ДОЗ	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	150	200	248,0	Канальная	Минвата	2031	557,2	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	671,8	967,6	1 161,2
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	2024	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	1808,0	Надземная	Минвата	2025	5 745,9	6 230,3	7 476,4
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						2026	18 934,0	22 022,6	26 427,1
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						2027	18 952,0	23 218,7	27 862,5
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						2028	18 125,0	23 187,0	27 824,4
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						2029	19 257,3	25 628,3	30 753,9
003.02.04.4039	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра ТК-15 - ТК-15/2 - Вокзальная, 31 - ТК-15/1 - Вокзальная, 33 - ТК-15/4 - ТК-15/5 по ул. Вокзальной, проектирование и СМР	ТК-15	ТК-15/5	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	150-100-80 100 50	200 100 50	452 236 216	Канальная	Минвата	2023-2024	17 968,0	17 968,0	21 561,5
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	ППУ	2024	34 890,0	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	23 711,2	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	28 251,5	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	32 494,5	39 810,0	47 772,0
001.02.04.4046	Перекладка участка от ж/д по пр. Дружбы	ж/д по ул. Дружбы	К-4 (кв. 71-72)	КТЭЦ	АО	01	200	250	806,0	Канальная	Минвата	2028	19 511,0	24 960,0	29 952,0

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 текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
		45 до К-4			«Кузбассэнерго»										
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	194,8	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	4 809,6	7 206,2	8 647,4
001.02.04.4061	Техническое перевооружение участка теплотрассы от УТ-1 до УТ-1* по пр. Пионерский с 2DN250мм на 2DN300мм	УТ-1	УТ-1*	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	250	300	140,0	Канальная	ППУ	2024	11 356,0	11 356,0	13 627,2
002.02.04.4062	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра УТ-19 (ТК-14а/23) – УТ-20 (ТК-14а/24) ул. Звезда, проектирование и СМР	УТ-19	УТ-20	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	125	150	148,0	Канальная	Минвата	2028-2029	3 434,8	4 559,8	5 471,7
002.02.04.4063	Реконструкция тепловой сети с увеличением диаметра УТ-20 (ТК-14а/24) – УТ-21 (ТК-14а/25) ул. Звезда, проектирование и СМР	УТ-20	УТ-21	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	125	150	80,0	Канальная	Минвата	2027-2028	1 833,0	2 338,4	2 806,1
Итого по ЕТО						01			4 186,0				150 214,2	169 586,0	203 503,2
						02			374,6				13 965,9	15 693,4	18 832,1
						03			6 618,3				269 394,9	334 897,4	401 876,9
						04			316,0				4 809,6	7 206,2	8 647,4
						10			1 196,0				55 955,0	75 962,1	91 154,5
						Всего			12 690,9				494 339,5	603 345,1	724 014,1

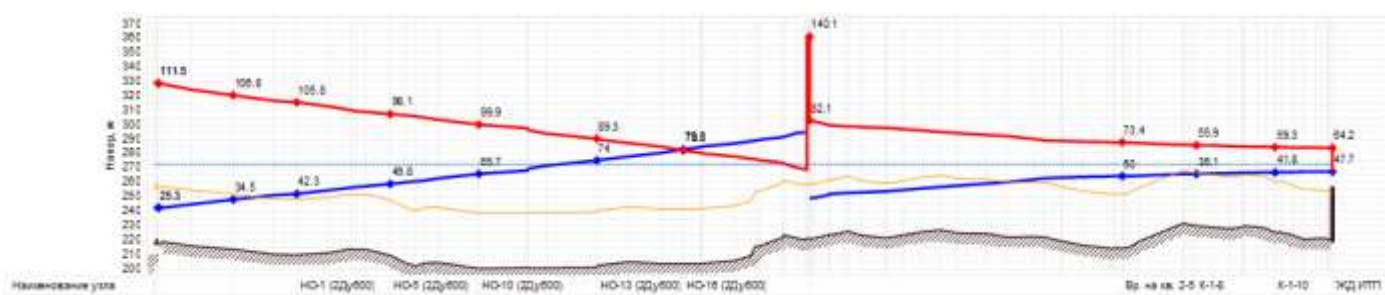
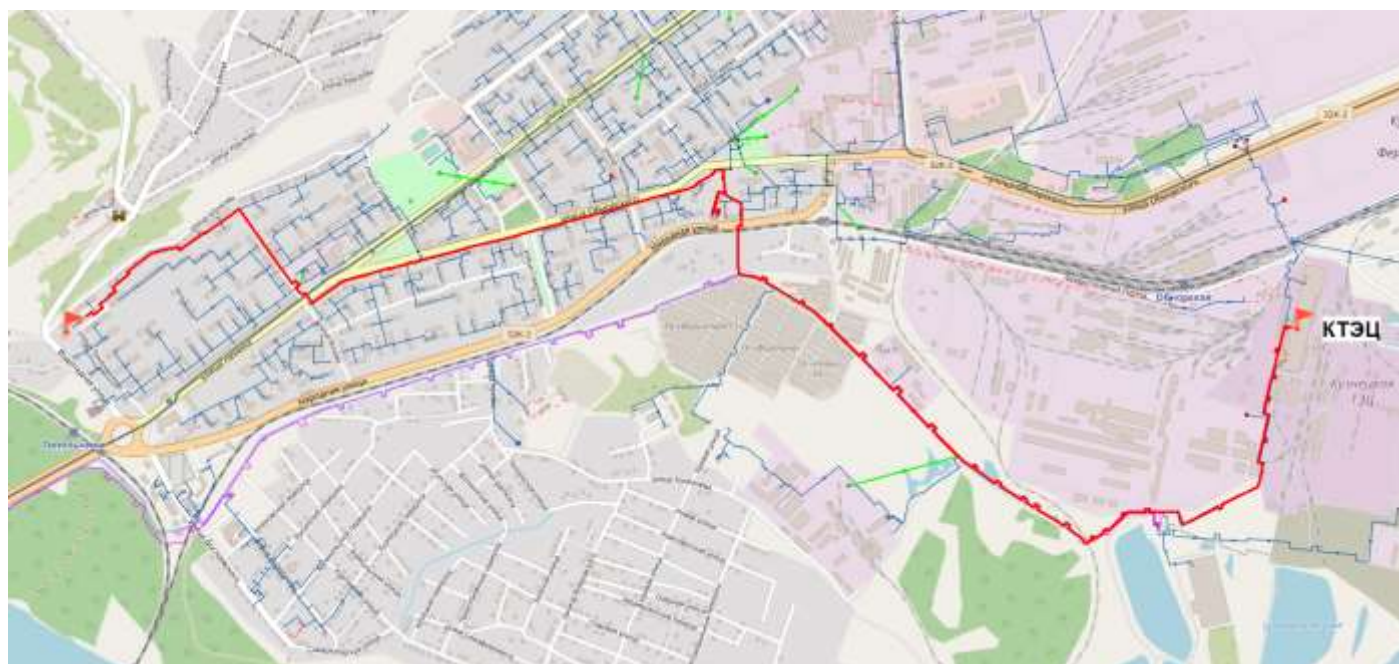


Рисунок 6.1 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Кузнецком районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

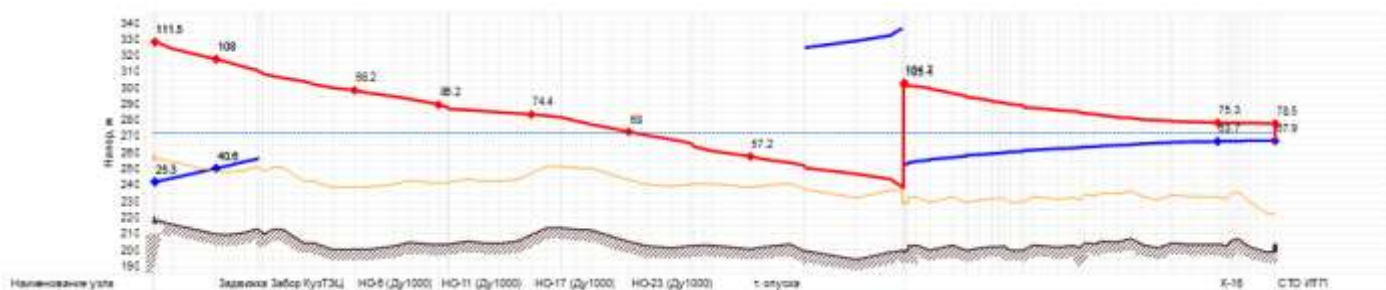
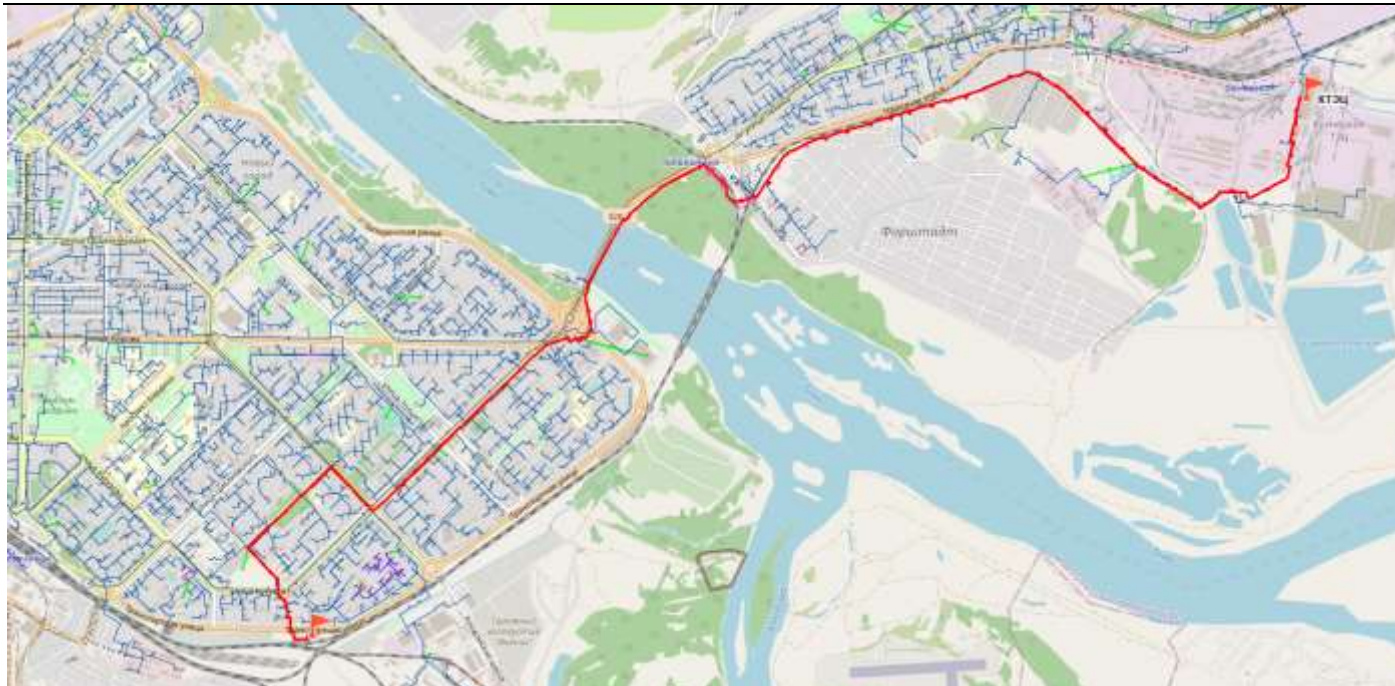


Рисунок 6.2 – Перспективный гидравлический режим магистрали КТЭЦ в Центральном районе после реализации мероприятий на тепловых сетях

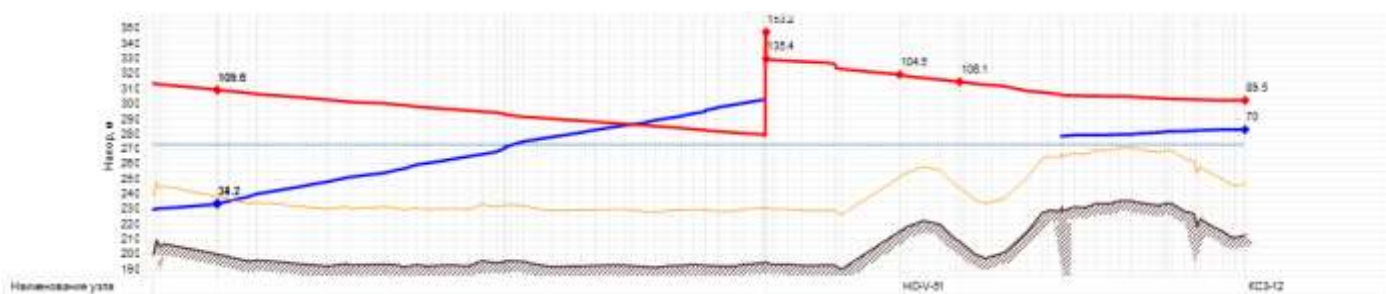


Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим Новоильинской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

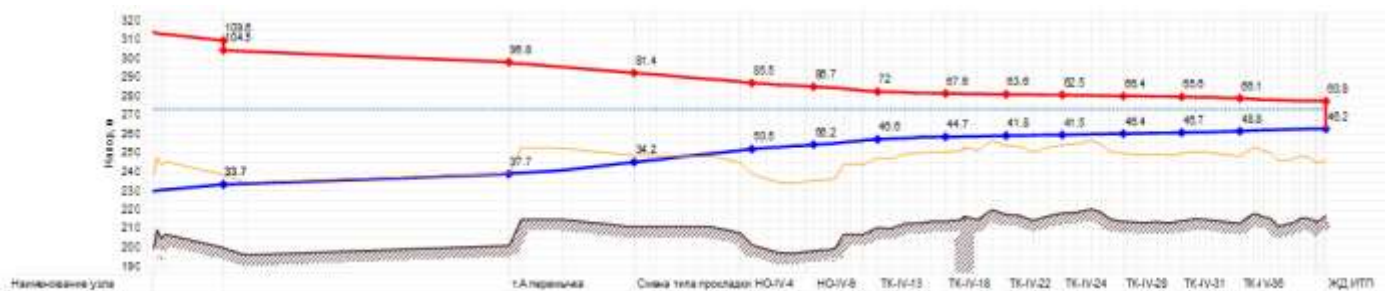
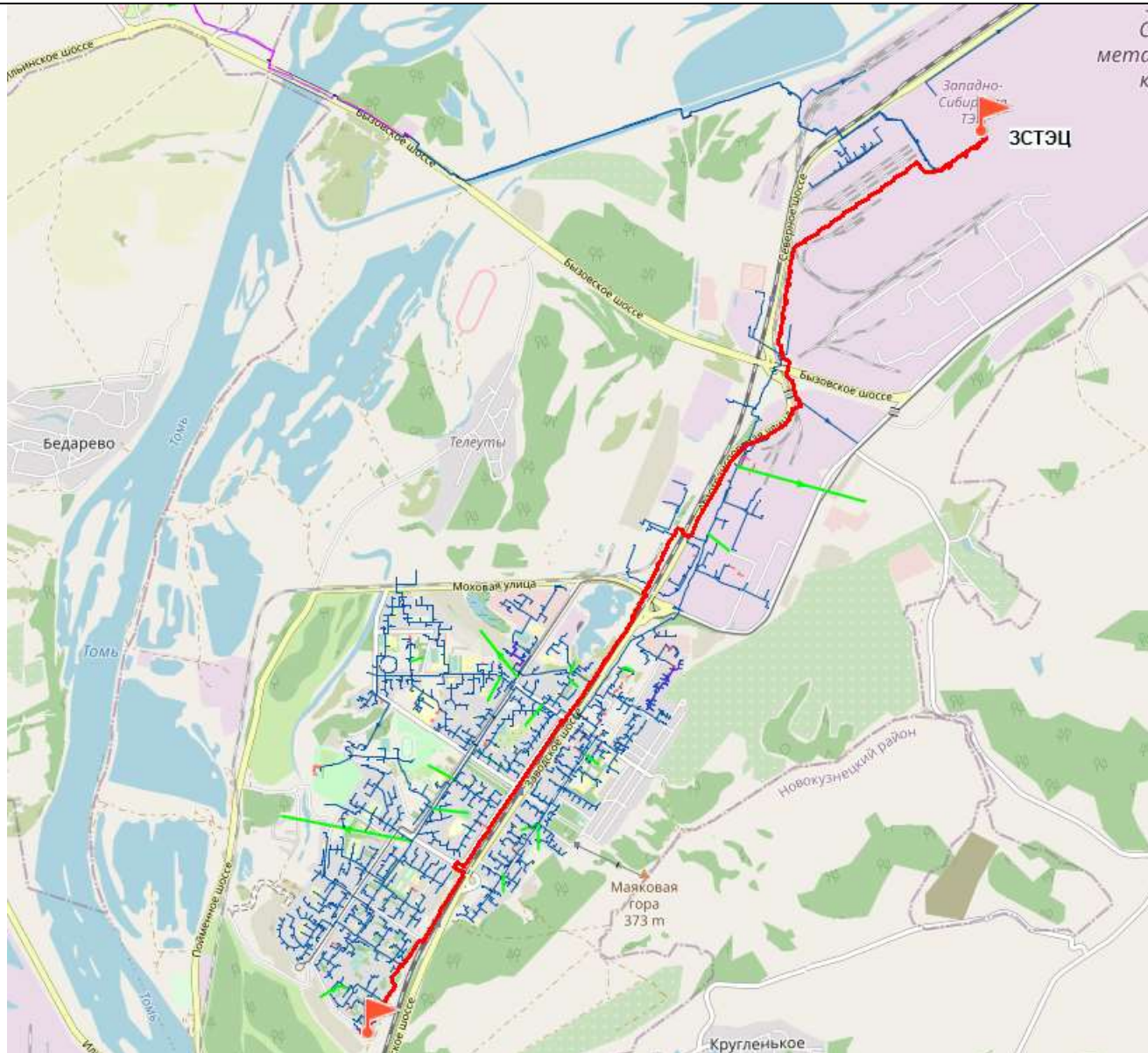


Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим Заводской магистрали ЗСТЭЦ после реализации мероприятий на тепловых сетях

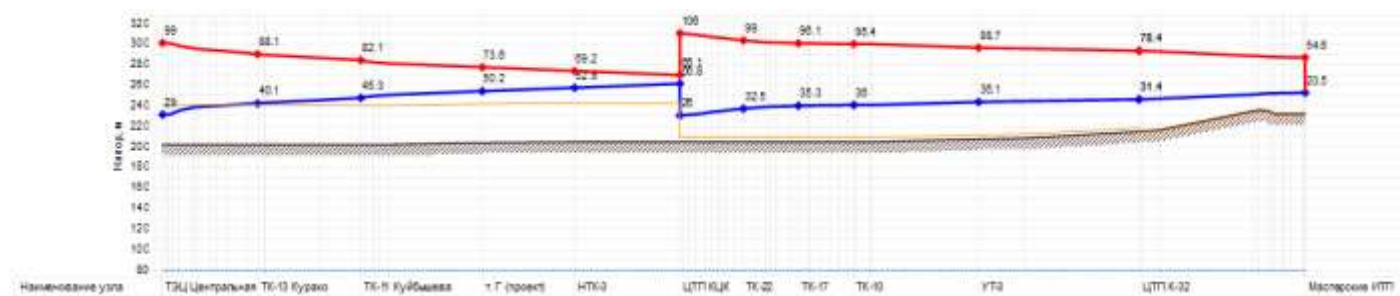


Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной №32 после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

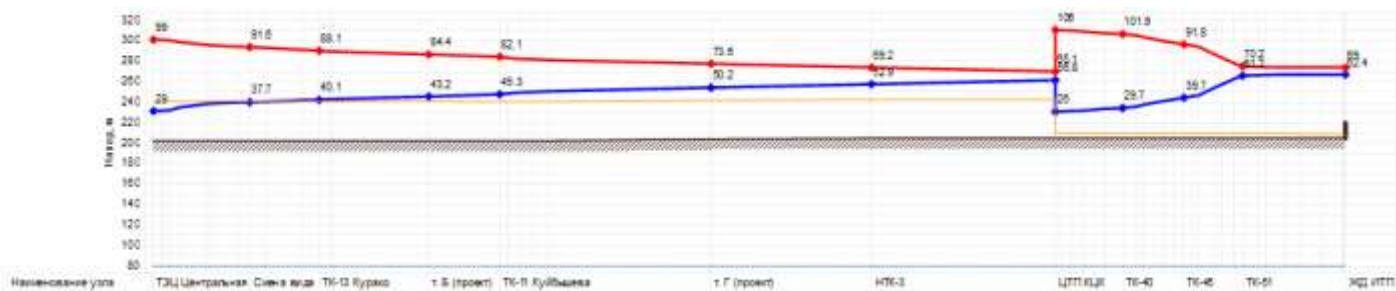
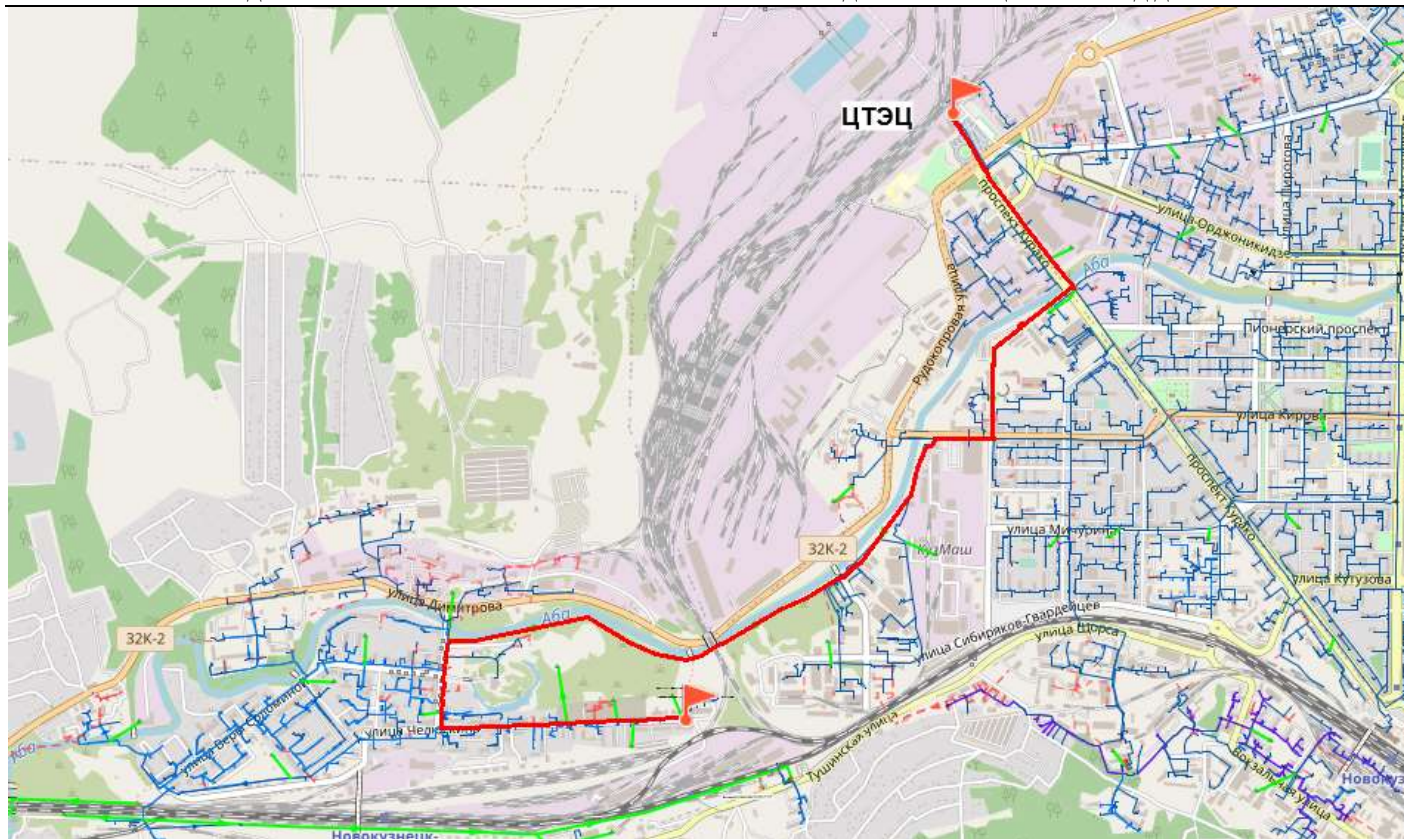


Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим ЦТЭЦ (в зоне котельной КЦК после переключения на ЦТЭЦ) после реализации мероприятий на тепловых сетях

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, Локомотивного депо ТЦ-15 на Центральную ТЭЦ

Дальнейшее развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2026 г. 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 – 2026 г. (переключение перенесено на с 2025 на 2026 г. в связи с отсутствием своевременного согласования проектных решений, локальных сметных расчетов, исполнительной документации от авторского надзора, а также отсутствием согласованного ПОДД по ул. 1 Мая со стороны подрядчика ООО «Монтажэнергострой» и ООО «ЭнергоТранзит»);

- 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.

Информация по строительству тепловой сети для переключения КЦК на ЦТЭЦ на 20.06.2024 г. представлена ниже.

Общая протяженность линейного объекта составляет – 3436,59 м/п, из них:

- Надземное исполнение теплотрассы – 2055,3 м/п;
- Подземного исполнения – 850,85 м/п;
- ППУ- 403,2 м/п.

Диаметр трубы 530 мм.

Проектом также предусмотрено строительство и установка:

- подвижных опор – 184 шт.;
- не подвижных 34 шт.;
- строительство 9 шт. тепловых камер;
- здание ЦТП - площадью - 371,30 м².

На 20.06.2024 г. уложено трубы:

- в надземном исполнении 1495,47 м/п;
- в подземном исполнении 660 м/п,
- трубы ППУ – 0 м/п.

Установлено опор:

- 1) Скользящих – 141 шт.;
- 2) Неподвижные опоры – 22 шт.

Демонтировано тепловых камер – 4 шт.

Построено – 5.

В рамках реализации данного мероприятия заключен контракт между МБУ «Дирекция ЖКХ» г. Новокузнецка и ООО «Монтажэнергострой» от 14.11.2022 года № 55/22 с окончанием строительно-монтажных работ в 2024 г. До МБУ «Дирекция ЖКХ» в 2021-2023 годах доведено 1 238 580,6 тыс. руб., а также заключены следующие договоры:

	Утверждено	Сумма по договору, тыс. руб.	Оплачено, тыс. руб.	Остаток, тыс. руб.
1.	Договор 6-В от 20.07.2022 продлен до 31.12.2024	115 438,1	98 122,4	17 315,7
2.	Договор 6-К от 20.07.2022 продлен до 31.12.2024	109,9	93,4	16,5
3.	ГАУ "Госэкспертиза Кузбасса" Договор 137 от 01.08.2022	1 142,7	1 142,7	0,0
4.	ПАО "Россети Сибирь" Договор 20.4200.1723.22 от 20.07.2022	37 925,6	22 755,4	15 170,2
5.	ООО "ДОН" Договор 01-490/СК-2023-05 от 10.05.2023 (строительный контроль)	599,0	599,0	0,0
6.	ООО "Инвест-аудит" Договор 05.08.2023 оплачено 433587,00 (авторский надзор)	1 300,8	433,6	867,2
7.	ООО "Олмина" Строительный контроль договор не оплачен	10 801,3	0,0	10 801,3
8.	ООО "МЭС" Контракт 55/22 от 14.11.2022 оплачен аванс 50 % с учетом увеличения цены контракта на 30%	845 494,6	609 905,6 (оплачено с учетом аванса 50%)	235 589,1 (не оплаченный остаток по контракту)

Утверждено		Сумма по договору, тыс. руб.	Оплачено, тыс. руб.	Остаток, тыс. руб.
		Оплата 374 316,5 (в погашение аванса 187 158,2 тыс. руб., в оплату на счет 187 158,2 тыс. руб.)		
9.	Д.с. №6 от 19.10.2023 Продление сроков по Контракту 55/22 от 14.11.2022	Срок Контракта № 55/22 от 14.11.2022 года продлен до 31.12.2024.		
10.	ООО «СибТек»	1 368,0	0,0	1 368,0
11.	ООО «Интеллект Плюс»	17 912,1	17 912,1	0,0
12.	МБУ НГО «ГУРТ»	20,0	20,0	0,0
13.	Горбунов Сергей Аркадьевич	30,0	10,6	д/с о расторжении на 19,4 тыс. руб.
Итого		1 032 142,2	750 994,7	281 128,0

На текущую дату смонтировано: всего трассы – 2195,47 м/п, в том числе – подземная часть – 660 м/п, надземная часть – 1495,47 м/п.

Подготовлено техническое задание на выполнение работ по корректировке проектной документации с выполнением инженерных изысканий и прохождением государственной экспертизы в целях строительства объекта: «Строительство тепловых сетей и ЦТП по замещению Куйбышевской центральной котельной и котельных ДТВу-3, №6, №43, №32, Садопарк от источника «Центральная ТЭЦ». I этап – замещение Куйбышевской центральной котельной при выполнении благоустройства объекта в полосе отвода строительства теплотрассы: ул. 1 Мая, ул. Макеевская, ул. Куйбышева, пр. Курако, проезд Ангренинский, водоохранная зона от ТК 10 до ТК14(ул. Куйбышева).

Участки распределения работ:

- 1) Здание ЦТП (ул. Макеевская);
- 2) от здания ЦТП (ул. Макеевская) до ж/д моста (ЕВРАЗа);
- 3) от ж/д моста (ЕВРАЗа) до пешеходного мостика по ул. Переездная;
- 4) от пешеходного мостика по ул. Переездная до ТК 14 по ул. Куйбышева;
- 5) от ТК 14 по ул. Куйбышева до ТК 11 по ул. Куйбышева;
- 6) Ангренинский проезд: от ТК 11 по ул. Куйбышева до УП 10;
- 7) Территория МТПП: от УП 10 до ТК 14 по ул. Курако.
- 8) Участок в районе здания «Ново ТВ» по пр. Курако.

Объем работ на 22.05.2024:

- 1) участок «ЦТП – Здание ЦТП»:
 - фундамент – 100 %;
 - опоры, связи, металлические конструкции – 100 %;
 - сэндвич-панели 100%;

- водосточная система – 100%.

На текущую дату проводится работа по монтажу теплообменников, насосов, сварка труб, обвязка системы, пожарная обработка металлических конструкций, задвижки, отводы, переходы, тройники – 90 % (ориентировочно).

Ежедневно на объекте работает 6 человек на монтаже оборудования, 2 человека на покраске.

Работы по благоустройству территории не выполнялись. Предстоит подключение здания к сетям водоснабжения, канализации, электроснабжения.

- 2) участок «Старица» – сварочные работы.
- 3) участок от ТК 14 до пешеходного мостика К 9 – закончен, без опрессовки и части теплоизоляции.
- 4) «НОВО ТВ» – разработка грунта – 180 метров, уложена труба 180 метров, подготовка к приёму бетона на стены камеры 14/11.
- 5) «Агренский проезд» – откачка воды, засыпка щебня в основание траншеи.

Согласованы:

- ПОДД по ул. Куйбышева и пр. Курако;
- Проект по нанесению огнезащитного покрытия на здании ЦТП.

Общая готовность объекта 65 %.

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 6.9-6.10 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом, а реконструкция – зеленым. На рисунках 6.11-6.12 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».

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей за 2024-2032 гг. составят 981 219,1 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

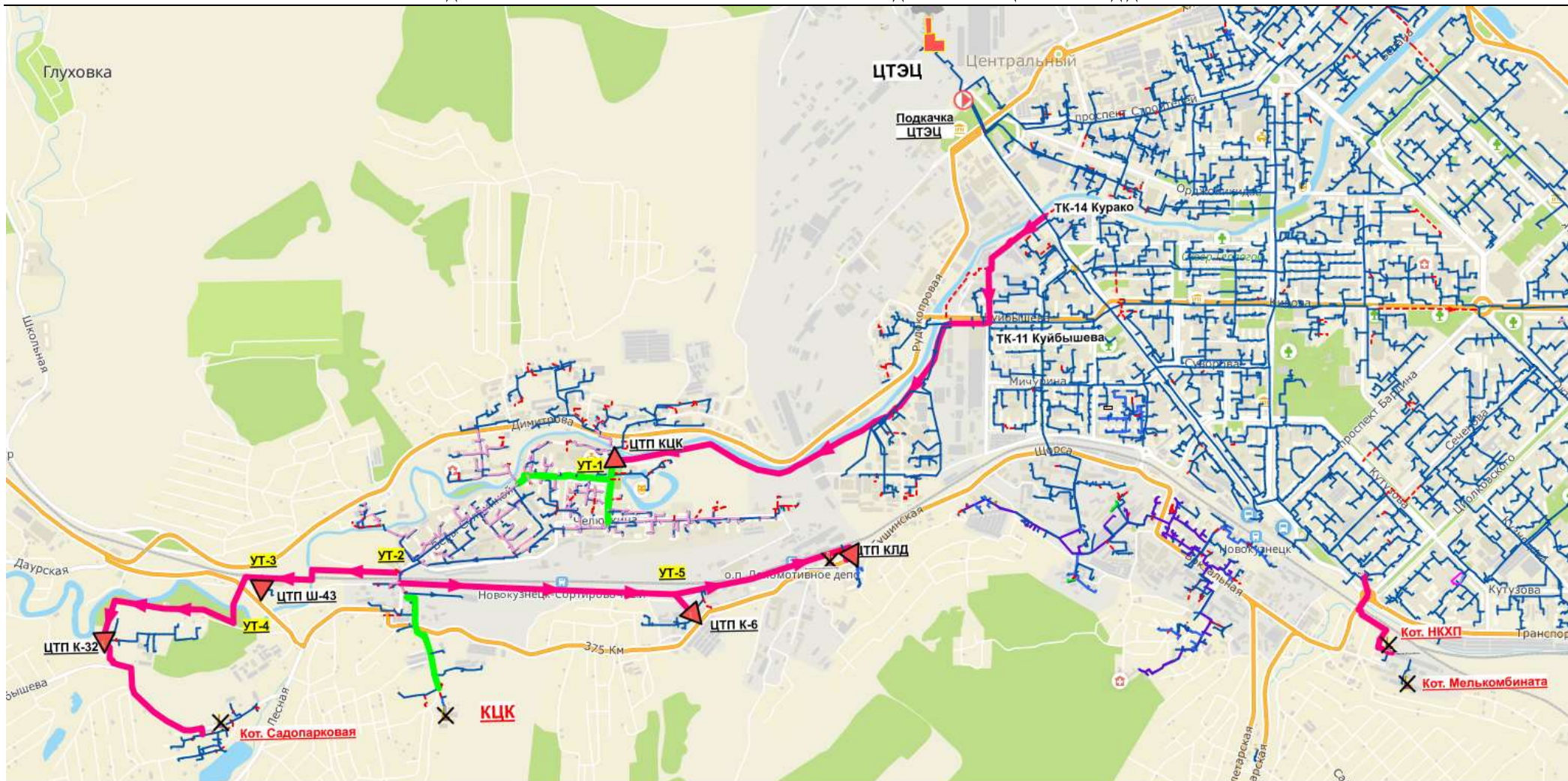


Рисунок 6.7 – Переключение КЦК, котельных №6, №32, школы №43, Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ

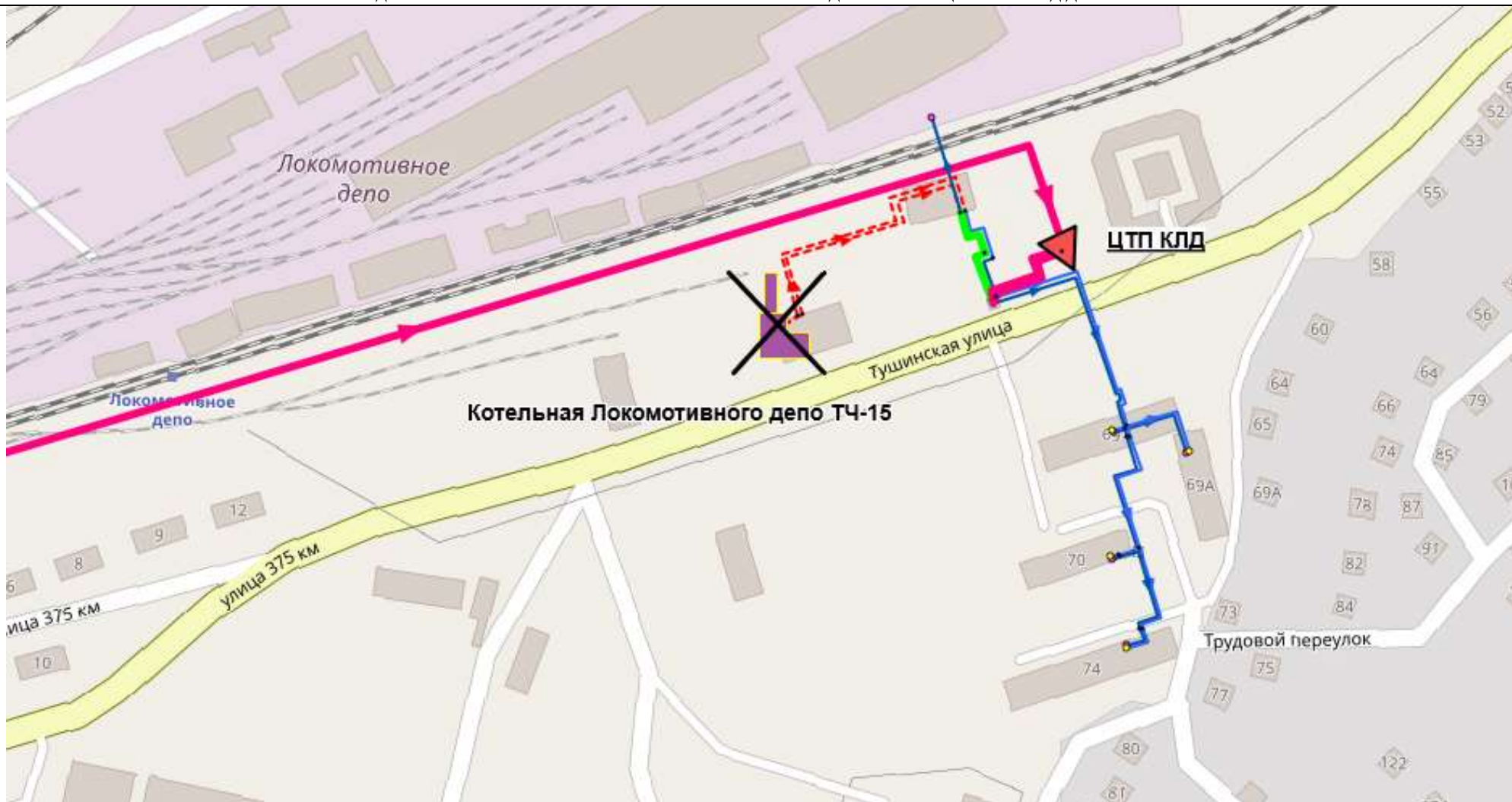
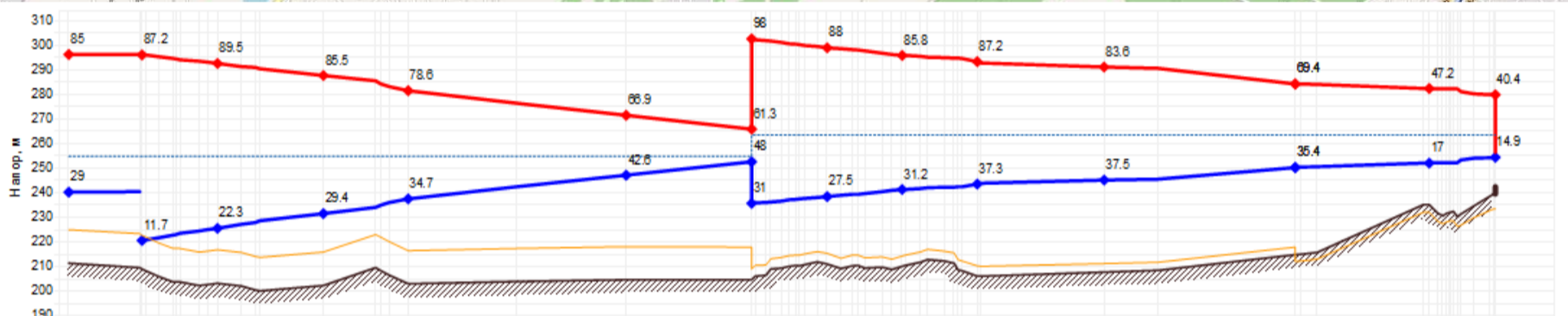
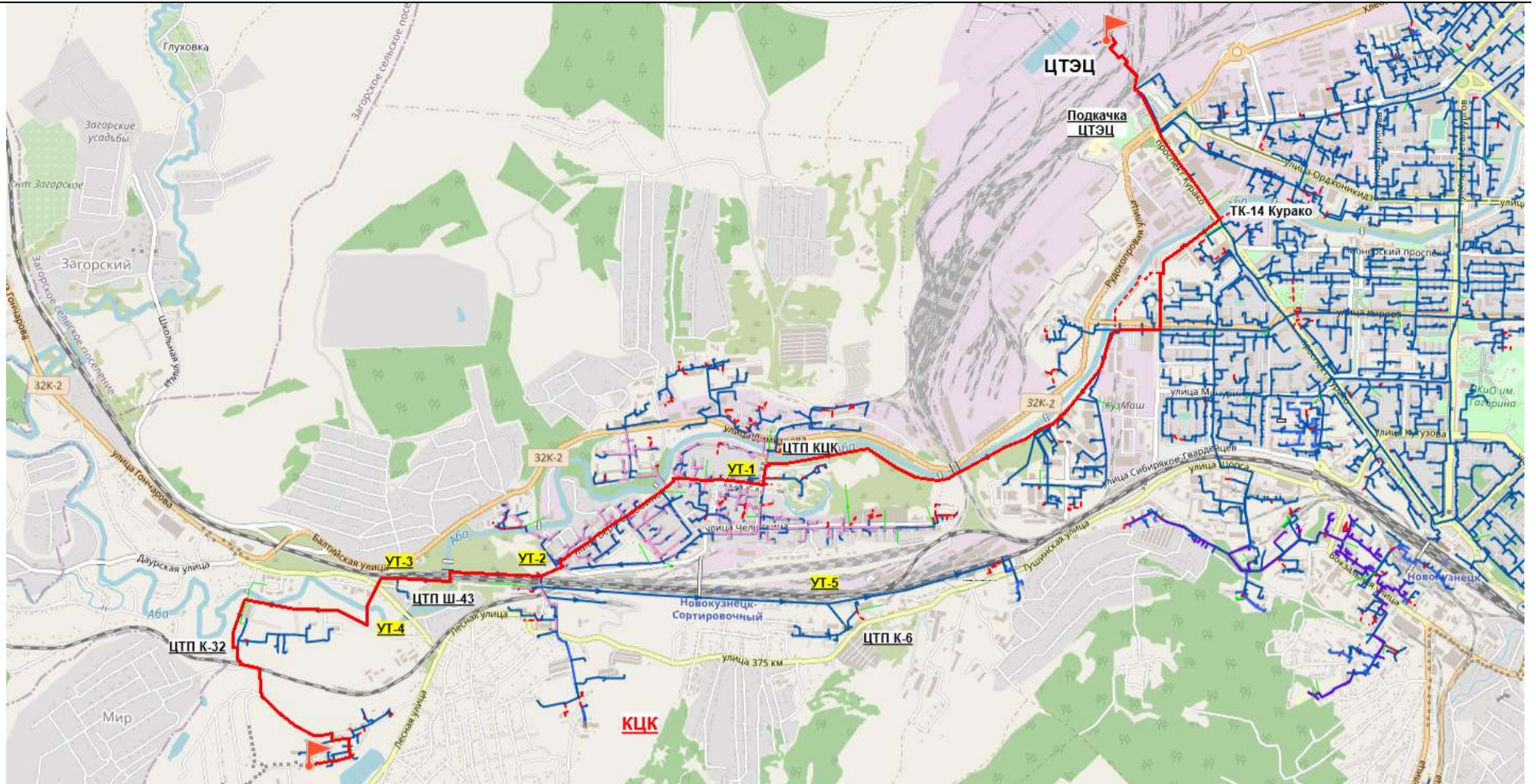
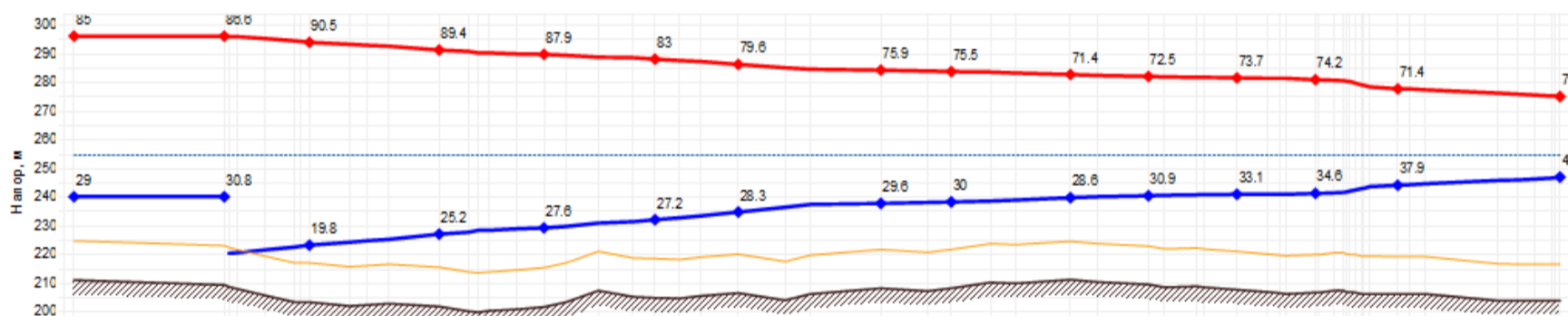
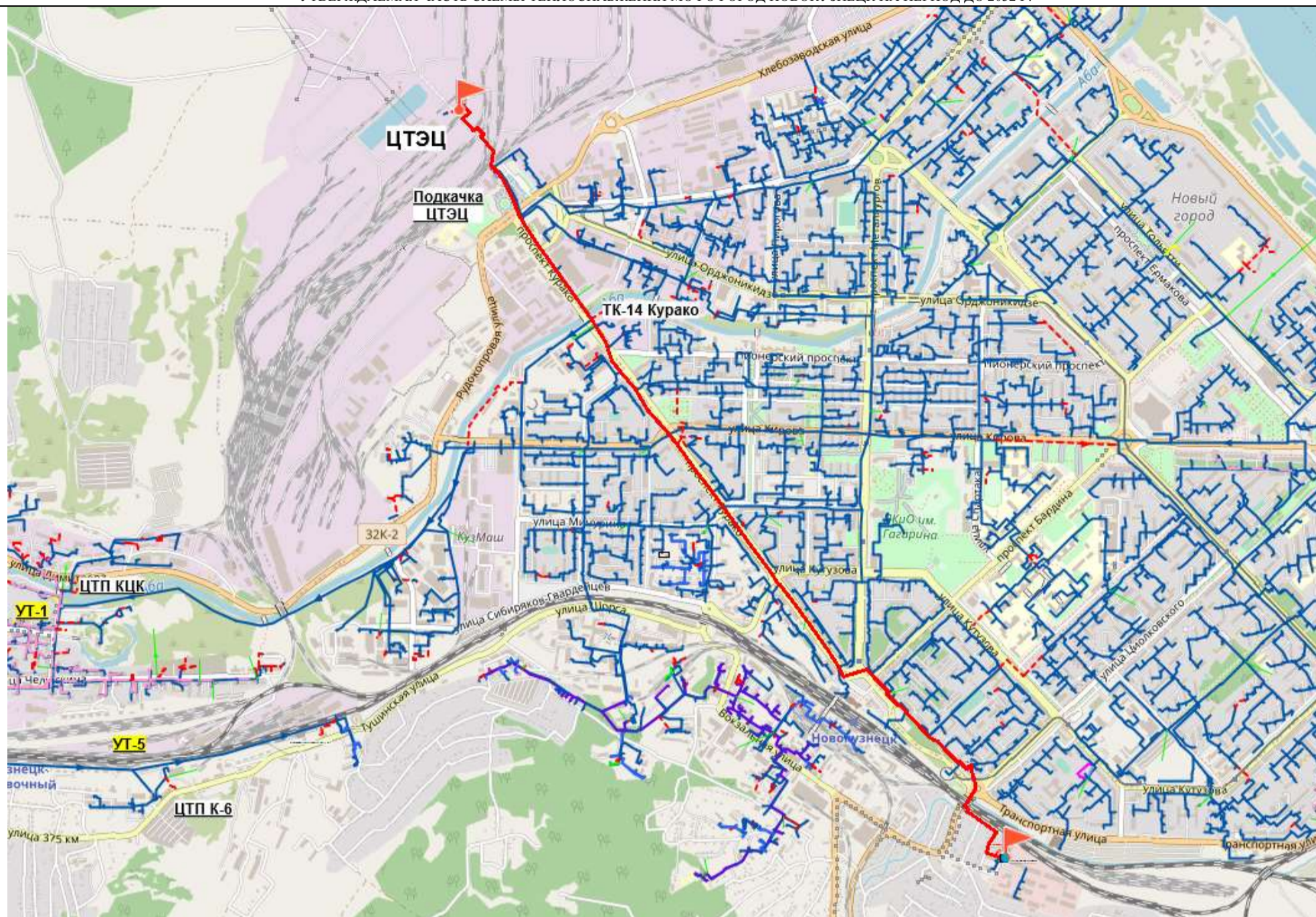


Рисунок 6.8 – Переключение котельной Локомотивного депо ТЧ-15 на ЦТЭЦ



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	206.61	208.29	208.3	211.23	209.6	207.85	208.76	206.35	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	70.66	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/м	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. т/де, м/м	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	0.767	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. т/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. т/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-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах 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	2482,24 6,5 6,5	Надземная Канальная Бесканальная	Минвата	2024	281 128,0	281 128,0	337 353,6
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	139 198,4	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	32 217,8	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	588,8	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	16 221,6	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	27 501,6	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	72 797,2	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	9 493,2	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	47 297,1	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	6 865,0	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	5 650,1	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	2 627,5	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	Т1-Т2: 350 Т3: 200	Т1-Т2: 600 Т3: 200	286 145	Канальная	Минвата	2024	38 020,6	38 020,6	45 624,7
010.02.02.2030	Реконструкция тепловой сети ТК-24-ТК-	ТК-24	ТК-28/38	КЦК	ООО	10	Т1-Т2: 250	Т1-Т2: 400	459	Канальная	Минвата	2024	45 753,3	45 753,3	54 903,9

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 текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	25-ТК-26-ТК-27 - ТК-28/38, СМР				«ЭнергоТранзит»		Т3: 200	Т3: 200	229,5						
010.02.02.2031	Реконструкция тепловой сети ТК-20-ТК-21-ТК-22-ТК-23-ТК24, СМР	ТК-20	ТК-24	КЦК	ООО «ЭнергоТранзит»	10	Т1-Т2: 300 Т1-Т2: 250 Т3: 200	Т1-Т2: 400 Т1-Т2: 400 Т3: 200	491 169 330	Канальная	Минвата	2024-2025	59 506,4	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	Т1-Т2: 300 Т3: 200	Т1-Т2: 400 Т3: 200	484 242	Канальная	Минвата	2024	44 676,6	44 676,6	53 611,9
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	Т1-Т2: 500 Т1-Т2: 500 Т1-Т2: 500 Т3: 200 Т3: 200	Т1-Т2: 200 Т1-Т2: 150 Т1-Т2: 150 Т3: 80 Т3: 80	440 872 48 24 656	Надземная Надземная Канальная Канальная Надземная	Минвата	2025	22 077,6	23 938,6	28 726,4
Итого по ЕТО						03			18 801,2				641 586,1	698 629,4	838 355,3
						10			4 875,5				210 034,4	214 776,1	257 731,3
						Всего			23 676,7				851 620,6	913 405,5	1 096 086,6

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 текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8002	Строительство здания ЦТП в районе котельной ДТВу-3 с установкой теплообменников для системы ГВС, насосами на переемы между подающим и обратным трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 7,482 Гкал/ч, Qв = 1,356 Гкал/ч, Qгвс = 3,037 Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	77 787,0	89 967,7	107 961,3
003.02.08.8003	Строительство ЦТП на базе котельной №6 с насосами на переемы между подающим и обратным трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 1,0 Гкал/ч, Qгвс = 0,4 Гкал/ч.	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	14 406,9	16 269,0	19 522,8
003.02.08.8004	Строительство ЦТП на базе котельной №43 (с насосами на переемы между подающим и обратным трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 0,301 Гкал/ч, Qв = 0,214101 Гкал/ч, Qгвс = 0,1881 Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	10 067,2	11 222,7	13 467,2
003.02.08.8005	Строительство ЦТП на базе котельной №32 (с насосами на переемы между подающим и обратным трубопроводами для организации смешения теплоносителя, Qот = 2,7 Гкал/ч, Qв = 0,16 Гкал/ч, Qгвс = 0,949 Гкал/ч.)	ЦТЭЦ	МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	03	2025-2026	27 337,5	31 304,3	37 565,1
Итого по ЕТО №03						129 598,5	148 763,6	178 516,4

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

Развитие системы централизованного теплоснабжения г. Новокузнецка предполагает в 2030 г. расширение зоны действия котельной №1 п. Абагур-Лесной за счет переключения на нее потребителей котельной школы №16.

Для реализации переключений схемой теплоснабжения предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.5 и в таблице 6.3. На рисунке 6.5 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.6 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 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 18 721,5 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г



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

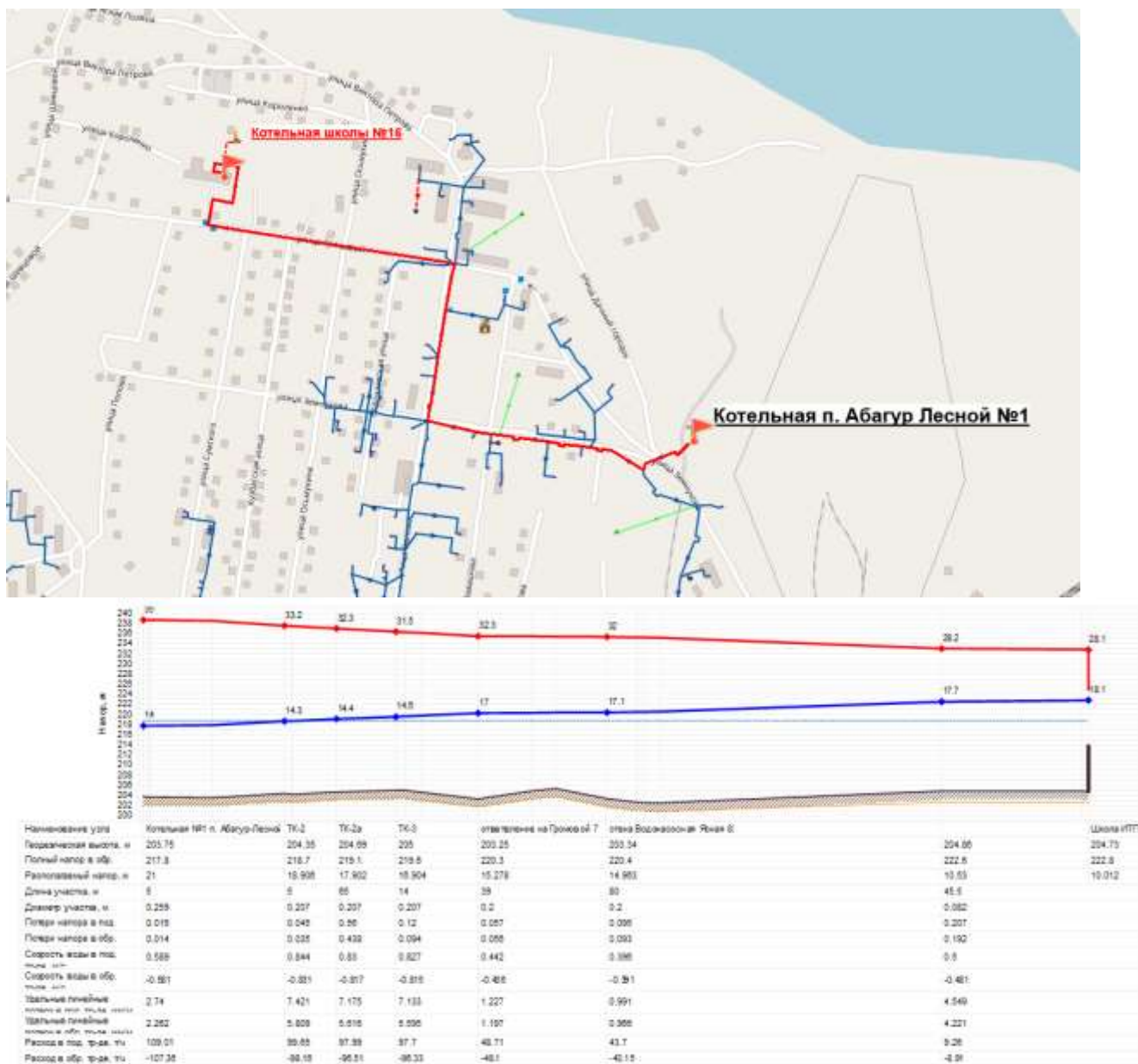


Рисунок 6.12 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима котельной №1 п. Абагур-Лесной

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-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах 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	2030	13 792,9	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	2030	4 928,6	6 823,5	8 188,3
Итого по ЕТО №04									1 487,0				18 721,5	25 919,4	31 103,2

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

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 предусматриваются мероприятия на тепловых сетях, представленные на рисунке 6.7 и в таблице 6.4. На рисунке 6.7 строительство и реконструкция тепловых сетей выделены фиолетовым и зеленым цветами соответственно. На рисунке 6.8 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 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 70 264,6 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 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 текущих ценах 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	958,9	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	13 863,0	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	845,3	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	11 747,7	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	3 092,8	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	13 765,8	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	13 761,9	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	12 229,2	18 323,1	21 987,7
Итого по ЕТО №04									3 725,0				70 264,6	96 570,5	115 884,6

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

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 6.9 и в таблице 6.5. На рисунке 6.9 строительство тепловых сетей выделено фиолетовым цветом. На рисунке 6.10 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 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 469 670,3 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 г.

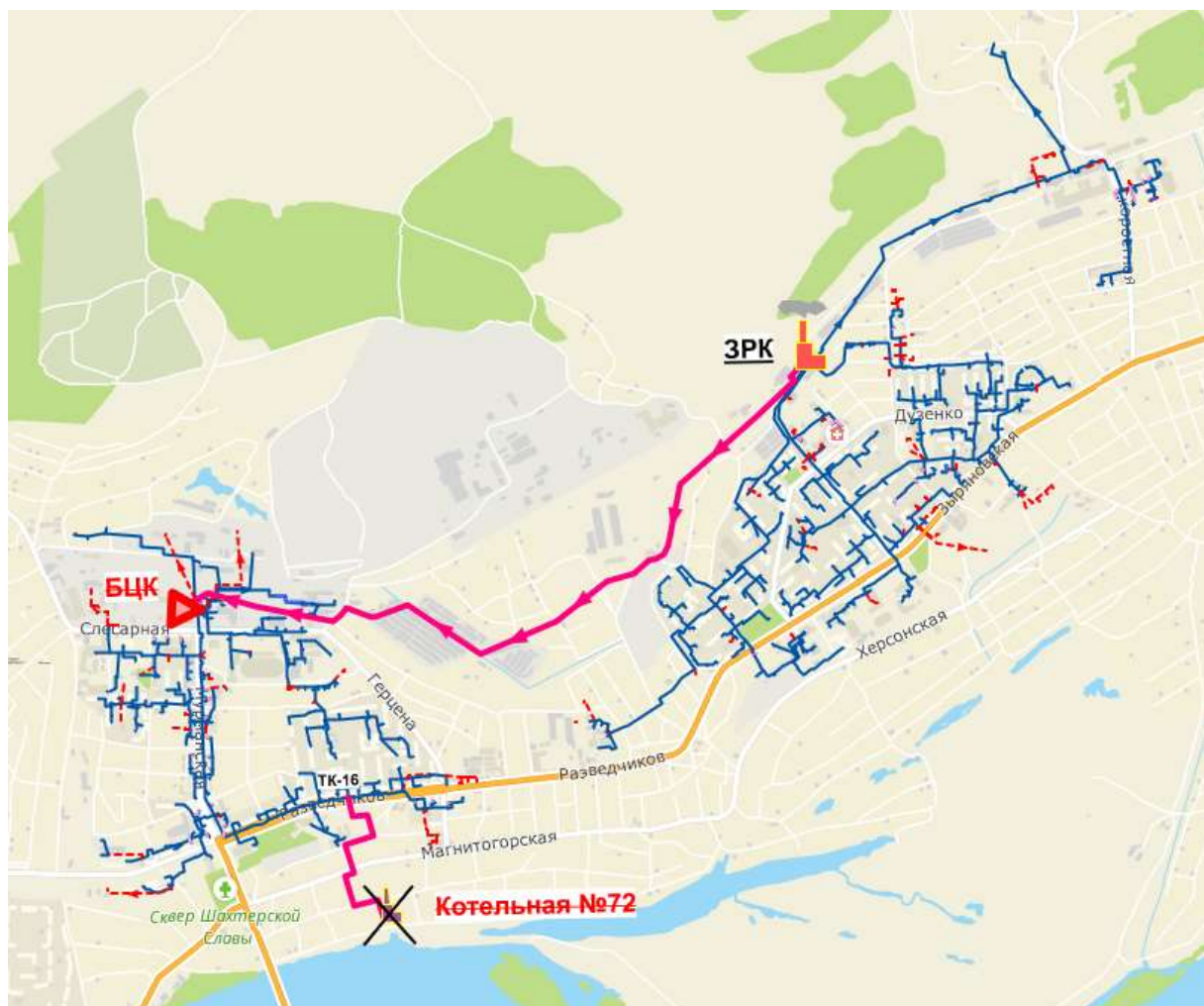


Рисунок 6.15 – Строительство тепловых сетей для переключения БЦК и котельной №72 на ЗРК

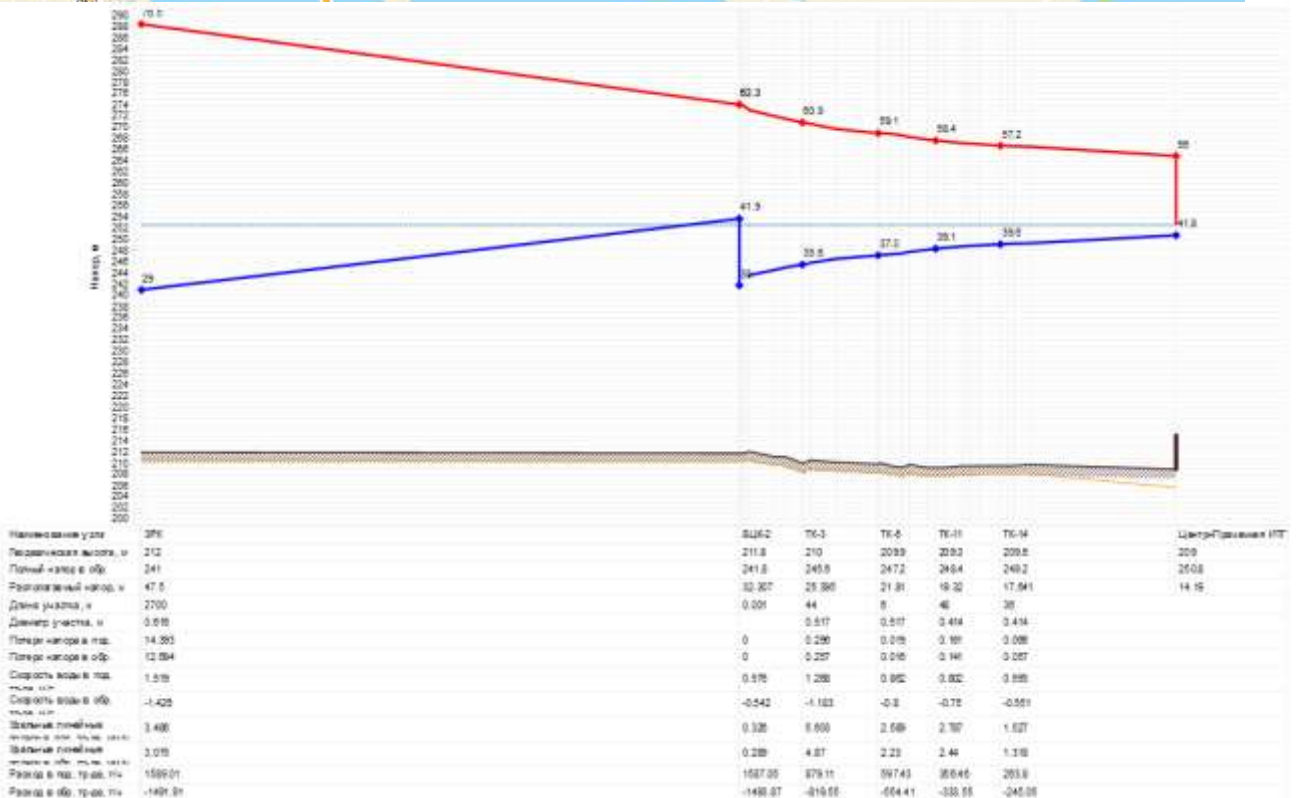


Рисунок 6.16 – Пьезометрический график перспективного гидравлического режима Зыряновской районной котельной (ЗРК – ул. Фесковская, 99)

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 текущих ценах 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	1 411,4	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	20 405,6	26 104,5	31 325,3
010.02.02.2045	Строительство 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	-	Канальная Надземная	Минвата	2025	23 425,3	25 400,0	30 480,0
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	120 255,1	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	112 349,6	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	66 558,0	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	29 520,5	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	95 744,7	122 484,2	146 981,0
Итого по ЕТО №10									7 000,0				469 670,3	554 495,6	665 394,7

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.

В 2023 г. была реализована СМР по реконструкции тепловой сети от УТ-11 до ТК-13 (до стены) Курако с увеличением диаметра Ду700 до Ду800.

Суммарные капитальные затраты в период 2024-2032 гг. на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей составят 39 936,1 тыс. руб. без НДС в ценах 2024 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 текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
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	26 518,1	26 518,1	31 821,7
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	13 418,0	14 549,1	17 459,0
Итого по ЕТО №03									463,0				39 936,1	41 067,2	49 280,7

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	Загрaты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Загрaты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрaты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.08.8013	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-Доз с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЦТЭЦ	ООО «НТК»	03	2025	276,7	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	7 307,9	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	268,2	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	7 346,2	9 000,0	10 800,0
002.02.08.8018	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-154 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2025	36 890,3	40 000,0	48 000,0
002.02.08.8019	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-148 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2025	802,4	870,0	1 044,0
002.02.08.8020	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-148 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2026	45 394,9	52 800,0	63 360,0
002.02.08.8021	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-61 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2026	765,2	890,0	1 068,0
002.02.08.8022	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-61 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2027	44 076,9	54 000,0	64 800,0
002.02.08.8023	Разработка ПСД по автоматизации работы ЦТП-11 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2027	563,2	690,0	828,0
002.02.08.8024	Реализация СМР по автоматизации работы ЦТП-11 с заменой насосного оборудования и установкой приборов учета.	ЗСТЭЦ	ООО «НТК»	02	2028	32 752,8	41 900,0	50 280,0
003.02.08.8025	Строительство железобетонного ограждения территории ЦТП-5 (Промышленная,5), СМР	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит»	03	2025	2 408,4	2 611,5	3 133,7
				02		161 245,7	191 150,0	229 380,0
				03		17 607,4	20 723,5	24 868,1
				Всего		178 853,1	211 873,5	254 248,1

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 бесхозяйные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозяйных, 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 бесхозяйных.

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»). 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.

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 за 2024-2032 гг., без НДС в ценах 2024 г. составляет 8 342 351,6 тыс. руб. (таблица 6.12). Перечень предусмотренных мероприятий приведен в таблице 6.11. Кроме того, в таблице 6.13 отражены планы по реализации мероприятий в рамках текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей. Среднегодовые темпы реконструкции тепловых сетей составят 2,9% 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 (10 лет – с 2023 по 2032 гг.) уменьшается на 1,3 года с 32,9 в начале 2024 г. до 31,6 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 на 19% с 11,0% от отпуска в сеть в 2023 г. до 8,9% в 2032 г.

Количество отказов, приводящих к прекращению теплоснабжения, снизится с 363 в 2023 г. до 227 в 2032 г. (снижение на 37%).

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.

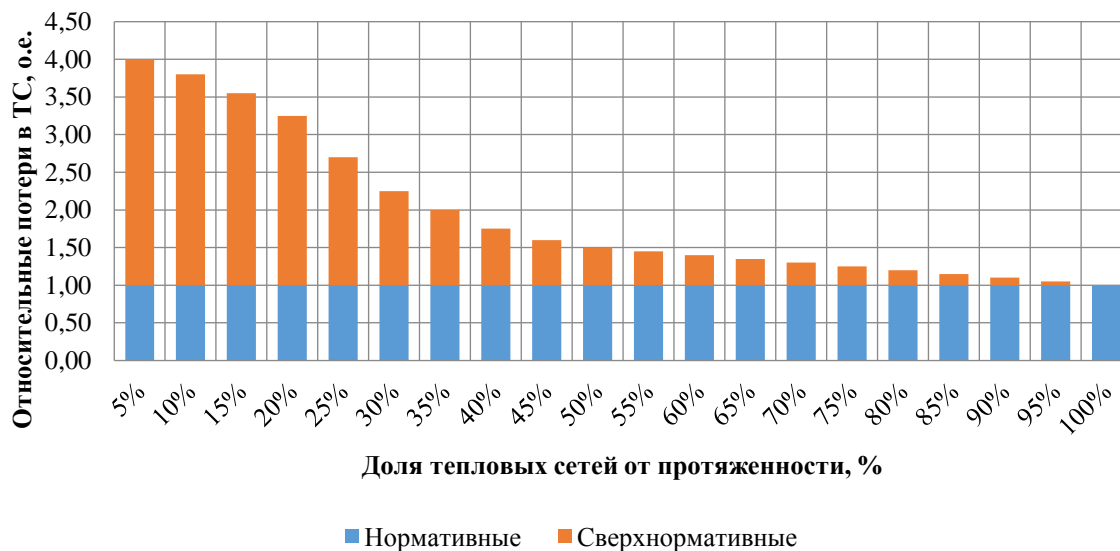


Рисунок 6.17 – Распределение тепловых потерь в тепловых сетях

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%.

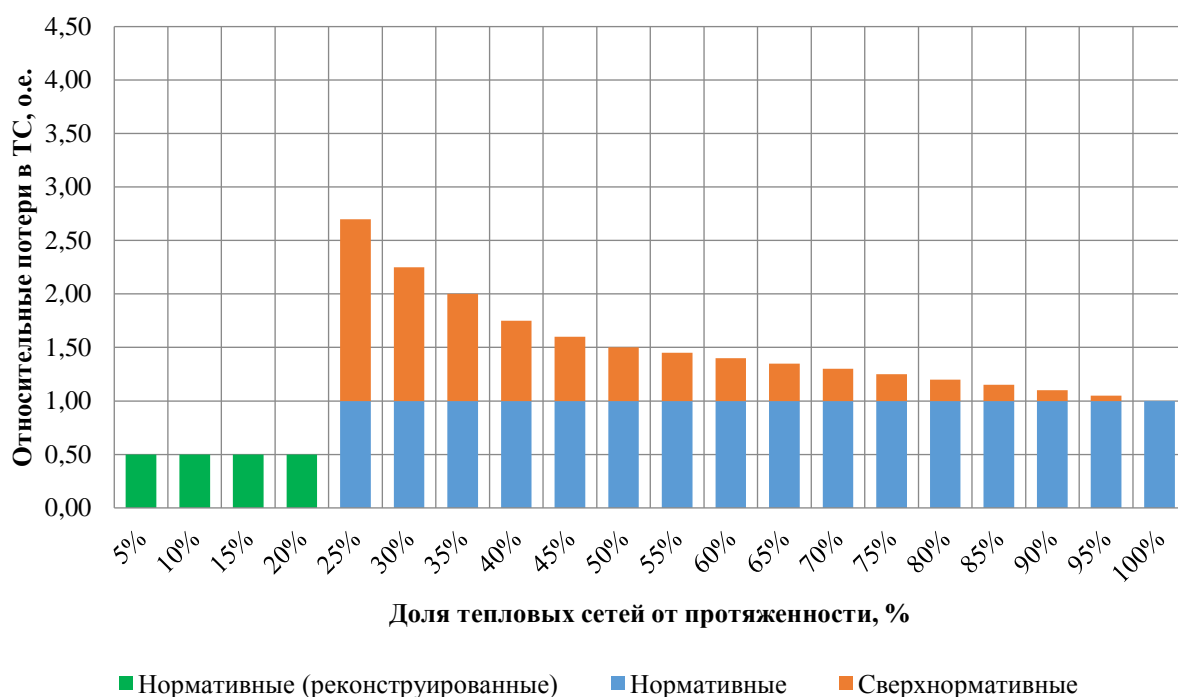


Рисунок 6.18 – Эффект от выборочной реконструкции тепловых сетей с истощенным эксплуатационным ресурсом

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 переключений			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	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
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	2 607 628,4	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	2025-2032	2 052 026,4	2 763 789,7	3 316 547,6
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	2025-2032	6 215,4	8 000,0	9 600,0
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	1 504 912,2	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	1 300 618,1	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	2025-2032	525 754,2	713 000,0	855 600,0
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	2025-2032	298 193,0	421 317,1	505 580,5
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	2025-2032	12 430,8	16 000,0	19 200,0
004.02.03.3024	Строительство тепловой сети ТК-34 - врезка 1 - К-1 - К-2 - врезка 2 - врезка 3 ул. Железноводская, проектирование и СМР	ТК-34	врезка 3	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	04	-	80 50 32	278 107 40	Канальная	Минвата	2024-2027	7 627,5	9 231,9	11 078,3
002.02.03.3029	Замена участка тепловой сети ПНС до ТК-V-34 т.Д до т.Е	т.Д	т.Е	ЗСТЭЦ	ООО «Теплоснаб»	02	400	400	-	Канальная	Минвата	2024	2 445,6	2 445,6	2 934,7
002.02.03.3030	Замена участка тепловой сети ПНС до ТК-V-34 т.С до ПНС	т.С	ПНС	ЗСТЭЦ	ООО «Теплоснаб»	02	400	400	-	Канальная	Минвата	2025-2029	24 500,1	29 651,5	35 581,8
Итого по ЕТО						01			54 055,4				2 607 628,4	3 549 295,9	4 259 155,1
						02			93 519,8				3 590 099,7	4 706 684,8	5 648 021,8
						03			58 256,5				1 826 372,3	2 357 490,2	2 828 988,3
						04			15 960,8				305 820,5	430 548,9	516 658,7
						10			16 421,9				12 430,8	16 000,0	19 200,0
						Всего			238 214,4				8 342 351,6	11 060 019,9	13 272 023,8

* Мероприятия не участвуют в расчете тарифных последствий и не включаются в общий реестр проектов на тепловых сетях главы 16

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

ЕТО	ТСО	Затраты в ценах 2024 г. без НДС, тыс. руб.										Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Итого		
01	АО «Кузбассэнерго»	0	68 946	165 210	212 449	340 897	383 424	431 719	478 045	526 939	2 607 628	3 549 296	4 259 155
02	АО «Кузбассэнерго»	0	17 290	189 146	144 190	326 888	356 954	390 614	430 426	196 519	2 052 026	2 763 790	3 316 548
02	ООО «ЭнергоТранзит»*	176 219	172 055	168 051	166 261	165 767	165 736	165 707	165 679	165 652	1 511 128	1 910 798	2 292 958
02	ООО «Теплоснаб»	2 446	5 469	5 099	4 841	4 636	4 456	0	0	0	26 946	32 097	38 517
03	ООО «ЭнергоТранзит»*	152 297	147 901	144 495	142 985	142 588	142 588	142 588	142 588	142 588	1 300 618	1 644 490	1 973 388
03	ООО «НТК»	0	9 223	42 988	48 974	54 718	90 169	93 899	92 344	93 439	525 754	713 000	855 600
04	ООО «Сибэнерго»	501	1 845	1 720	8 759	19 973	49 671	51 700	87 906	83 746	305 820	430 549	516 659
10	ООО «ЭнергоТранзит»	0	1 845	1 720	1 632	1 563	1 503	1 445	1 389	1 335	12 431	16 000	19 200
Итого по ЕТО	01	0	68 946	165 210	212 449	340 897	383 424	431 719	478 045	526 939	2 607 628	3 549 296	4 259 155
	02	178 664	194 814	362 296	315 291	497 290	527 146	556 322	596 105	362 172	3 590 100	4 706 685	5 648 022
	03	152 297	157 123	187 483	191 959	197 306	232 757	236 487	234 932	236 027	1 826 372	2 357 490	2 828 988
	04	501	1 845	1 720	8 759	19 973	49 671	51 700	87 906	83 746	305 820	430 549	516 659
	10	0	1 845	1 720	1 632	1 563	1 503	1 445	1 389	1 335	12 431	16 000	19 200
	Всего	331 462	424 573	718 427	730 090	1 057 030	1 194 501	1 277 672	1 398 378	1 210 218	8 342 352	11 060 020	13 272 024

*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 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 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 2DN200 от К-10 до К-13 Транспортная 71, протяженностью по трассе 34 м	200	166	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	200	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 ТК-8 (Курако) с заменой оборудования	700	11	2024
ЦТЭЦ	03	Капитальный ремонт тепловой сети т.А – ТК-11 – ТК-12 (Металлургов)	500	186	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
БЦК	10	Замена ПТ и ОТ Разведчиков, 52. ТК14-15-16-17	400	352	2026
ЗРК	10	Замена ПТ и ОТ Пржевальского, 1. ТК25-26-27-28	200	327	2025
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

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

Источник	ЕТО	Мероприятие	Ди, мм	Длина в 1-тр. исч., м	Год реализации
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			6 023,0	
	02			3 603,0	
	03			1 740,2	
	04			895,0	
	06			572,0	
	10			679,0	
	Всего				13 512,2

6.7. Строительство и реконструкция насосных станций

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в мкр. «Запорожская» в зоне действия КТЭЦ АО «Кузбассэнерго» предусматривается строительство насосной станции.

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций».

Таблица 6.14 – Строительство насосных станций

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в текущих ценах без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты в ценах на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.06.6001	Строительство ПНС в районе границ з/участка мкр "Запорожская"	КТЭЦ	АО «Кузбассэнерго»	01	2025-2027	128 542,8	148 418,5	178 102,2
Итого по ЕТО №01						128 542,8	148 418,5	178 102,2

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
Эффект от изменения цены на на	тыс. руб.	0	-1837	-26525	-53510	-82119	-84582	-87120	-89733	-92425	-95198	-98054	-100995	-104025	-107146	-110360	-113671	-117081	-120594	-124212

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
Эффект от изменения цены на на теплоноситель	тыс. руб.	0	-728	-10671	-23073	-36818	-37923	-39060	-40232	-41439	-42682	-43963	-45282	-46640	-48039	-49481	-50965	-52494	-54069	-55691
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 (ОРЕХ)																				
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 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
Эффект от изменения цены на на теплоноситель	тыс. руб.	0	1535	14749	15191	15647	16116	16600	17098	17611	18139	18683	19243	19821	20415	21028	21659	22308	22978	23667
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																	

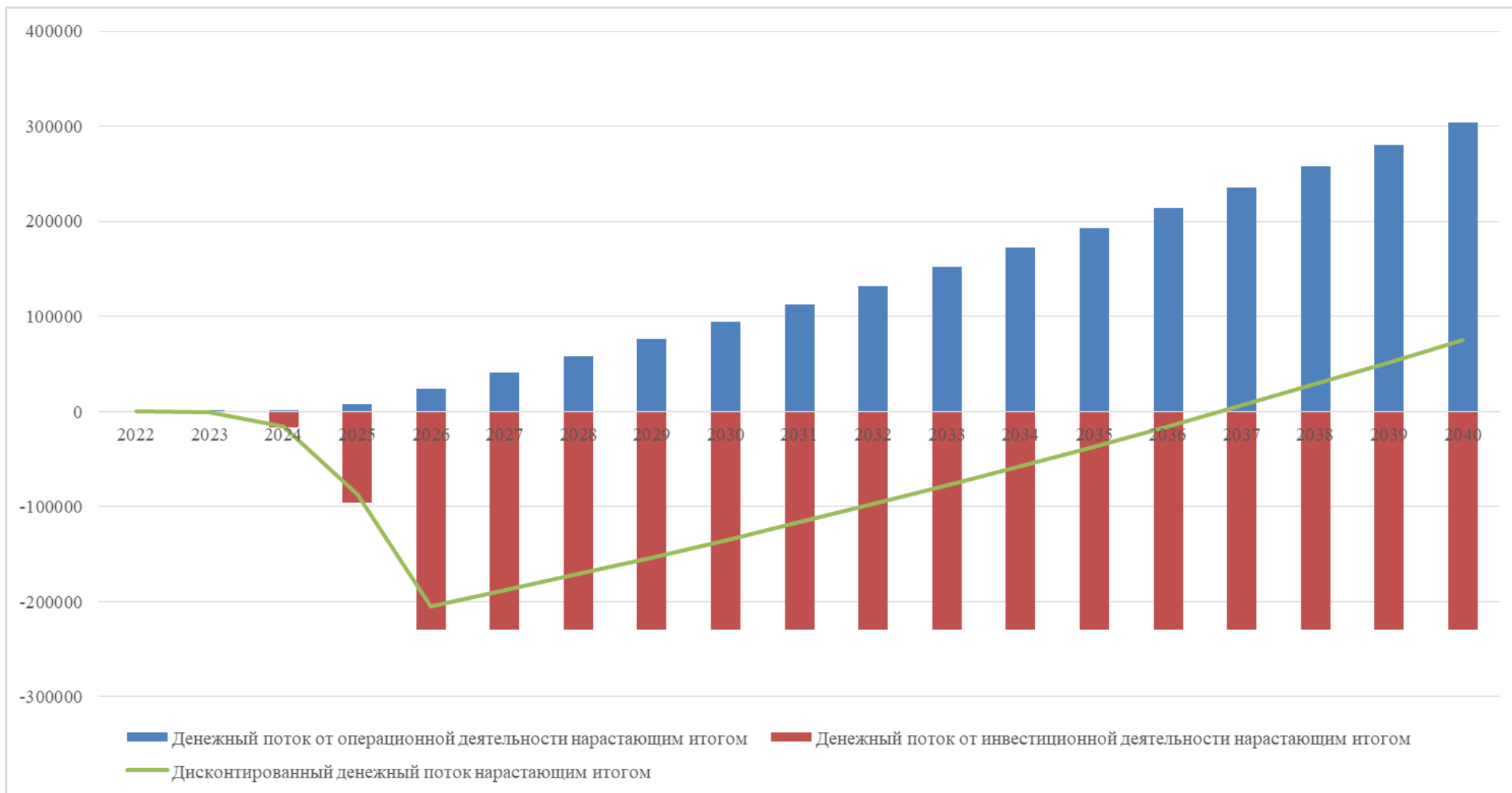


Рисунок 7.2 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №10

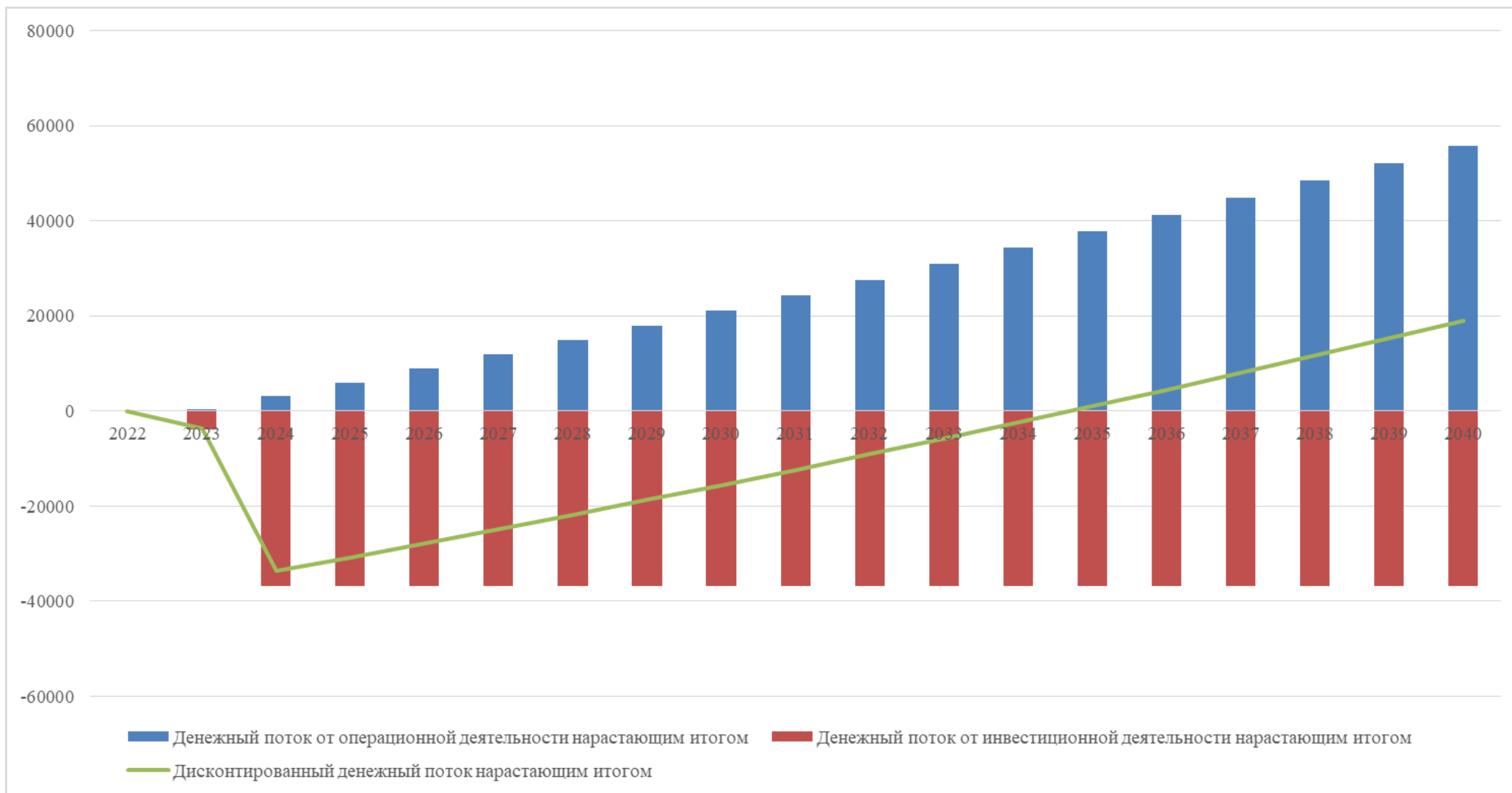


Рисунок 7.3 – Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом для зоны ЕТО №04

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

Прогноз перспективных топливных балансов на период 2024-2035 гг. выполнен на основании:

- плановых объемов полезного отпуска тепловой энергии (мощности) с учетом изменения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии;
- с учетом фактических значения потерь тепловой энергии за базовый период;
- изменения показателей перспективного спроса на тепловую энергию и мощность с учетом эффектов, достигаемых при реализации мероприятий, рекомендованных схемой теплоснабжения.

При расчете удельных расходов топлива на КТЭЦ применяется метод пропорционального от компании ОРГРЭС, на ЗСТЭЦ и ЦТЭЦ – «физический» (тепловой) метод распределения затрат между тепловой и электрической энергией.

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

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

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

Топливные балансы для источников централизованного теплоснабжения на период разработки Схемы теплоснабжения приведены в 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	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №1 КТЭЦ АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»											
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2027,5	2106,1	2100,6	2101,6	2124,6	2118,5	2111,1	2106,0	2104,2	2097,7
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	15,0	15,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	557,1	544,7	550,7	552,1	556,9	557,3	557,3	558,0	559,8	564,6
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	544,6	532,4	538,3	539,7	544,4	544,8	544,8	545,5	547,2	551,9
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	12,5	12,2	12,4	12,4	12,5	12,5	12,5	12,5	12,6	12,7
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	465,6	496,8	495,9	496,1	499,9	498,9	497,6	496,8	496,5	495,4
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	143,6	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5	145,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	322,0	351,3	350,4	350,6	354,4	353,4	352,1	351,3	351,0	349,9
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	257,70	267,14	264,23	263,54	261,29	261,09	261,09	260,76	259,94	257,70
Причина изменения		Факт	Утверждено	План	2026-2032 гг. - снижение, в связи с дозагрузкой ТФУ						
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,26	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90	159,90
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	345,22	360,71	356,78	355,85	352,81	352,55	352,55	352,09	350,99	347,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,83	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80	166,80
Причина изменения		Факт	Утверждено	План							
Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»											
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	3124,3	3244,2	3244,2	3280,0	3322,3	3363,9	3380,2	3388,4	3391,1	3400,9
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,0	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3176,5	3240,0	3240,0	3240,0	3240,0	3240,0	3240,0	3240,0	3240,0	3240,0
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1293,4	1298,8	1300,6	1310,1	1320,2	1332,5	1342,5	1349,9	1353,8	1359,2
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1883,1	1941,2	1939,4	1929,9	1919,8	1907,5	1897,5	1890,1	1886,2	1880,8
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1517,9	1519,6	1521,3	1527,1	1534,1	1540,9	1543,5	1544,7	1545,0	1546,5
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	990,2	975,2	975,9	975,8	975,7	975,6	975,5	975,4	975,3	975,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	527,7	544,4	545,4	551,3	558,4	565,3	568,0	569,3	569,7	571,3
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	311,73	300,99	301,19	301,16	301,13	301,10	301,07	301,04	301,01	300,98
Причина изменения		Факт	Утверждено	План	2026-2032 гг. - сокращение, в связи с дозагрузкой ТЭЦ по тепловой энергии						
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,48	162,61	162,91	162,89	162,88	162,86	162,84	162,83	162,81	162,80
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	367,12	357,50	357,58	357,54	357,51	357,47	357,44	357,40	357,37	357,33
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	168,90	167,80	168,11	168,09	168,08	168,06	168,04	168,03	168,01	167,99
Причина изменения		Факт	Утверждено	План	2026-2032 гг. - сокращение, в связи с дозагрузкой ТЭЦ по тепловой энергии						
Теплоисточник №5 ЦТЭЦ ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»											
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1184,7	1192,5	1184,7	1339,1	1348,4	1373,2	1375,6	1402,9	1406,1	1405,2
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	17,0	14,9	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	149,4	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	149,4	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8	138,8
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
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	219,0	234,4	231,9	251,2	252,1	256,2	256,4	261,0	261,5	261,4
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	26,6	20,6	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	192,4	213,8	211,4	230,7	231,6	235,7	235,9	240,5	241,0	240,9
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	178,23	148,41	147,69	147,69	147,69	147,69	147,69	147,69	147,69	147,69
Причина изменения		Факт	Утверждено	План							
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,23	166,96	166,17	160,42	159,92	159,82	159,72	159,62	159,62	159,62
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	259,50	226,00	224,80	215,50	215,50	215,50	215,50	215,50	215,50	215,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,40	179,30	178,50	172,27	171,73	171,62	171,51	171,40	171,40	171,40
Причина изменения		Факт	Утверждено	План	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	6336,5	6542,8	6529,6	6720,7	6795,3	6855,6	6866,9	6897,4	6901,4	6903,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	37,0	35,6	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3883,0	3923,5	3929,5	3930,9	3935,7	3936,1	3936,1	3936,8	3938,6	3943,4
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	1987,4	1970,0	1977,7	1988,6	2003,4	2016,1	2026,1	2034,1	2039,8	2049,9
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1895,6	1953,4	1951,7	1942,3	1932,3	1920,0	1910,0	1902,7	1898,7	1893,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	2202,5	2250,8	2249,0	2274,3	2286,0	2295,9	2297,6	2302,5	2303,0	2303,3
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	1160,4	1141,3	1141,9	1141,8	1141,7	1141,6	1141,5	1141,4	1141,3	1141,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	1042,1	1109,5	1107,2	1132,6	1144,3	1154,4	1156,1	1161,1	1161,7	1162,1
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	298,84	290,89	290,59	290,46	290,08	290,03	290,00	289,92	289,77	289,39
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,54	162,55	162,55	161,45	161,34	161,32	161,29	161,26	161,25	161,25
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	360,87	353,75	353,30	353,15	352,74	352,67	352,64	352,55	352,38	351,96
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	175,41	167,22	167,64	162,76	160,96	159,53	159,25	158,52	158,42	158,35

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.										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
3	Новоильинская газовая котельная	газ	6817,7	7171,4	7619,6	7619,6	7619,6	7619,6	7619,6	7619,6	7619,6	7619,6	7619,6
4	Котельная кв. 24	газ	2012,1	1718,3	2605,3	2605,3	2605,3	2605,3	2605,3	2605,3	2605,3	2605,3	2605,3
Всего природный газ		газ	8829,8	8889,7	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			8829,8	8889,7	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9	10224,9

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.										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
6	Абашевская районная котельная	уголь	13964,0	15385,5	15776,2	15703,7	15787,6	15967,8	16106,8	16905,4	22073,7	22053,5	
7	Байдаевская центральная котельная №2	уголь	15747,0	17441,9	17548,4	17345,1	17376,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Зырянская районная котельная	уголь	27445,0	32531,9	32843,4	34182,2	34179,9	45597,9	46652,6	46319,5	46831,9	48978,7	
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	22763,0	22770,3	22894,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	79919,0	88129,6	89062,4	67231,1	67343,5	61565,7	62759,4	63224,9	68905,6	71032,2	
Всего электроэнергия		ЭЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего СУГ		СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого			79919,0	88129,6	89062,4	67231,1	67343,5	61565,7	62759,4	63224,9	68905,6	71032,2	

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.										
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
10	Котельная пос. Притомский	уголь	7674,0	10212,6	10056,8	10056,1	10040,6	10005,9	9983,8	10297,9	10251,0	10207,1	
11	Котельная №19	уголь	148,0	267,3	267,3	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
12	Котельная №72	уголь	91,0	81,7	81,7	81,7	81,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная УПК	уголь	278,0	222,0	222,0	222,0	221,8	221,6	221,4	221,1	220,7	220,2	
14	Котельная ОРК «Таргай»	уголь	685,0	692,5	762,8	762,8	762,4	761,3	760,6	759,3	757,8	755,3	
15	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	уголь	1480,0	1719,0	1612,9	1608,2	1607,6	1605,6	1604,5	1724,2	1721,2	1716,1	
16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	уголь	1368,0	1699,1	1686,2	1594,9	1504,3	1489,5	1483,6	1475,7	1486,4	1581,1	
17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	уголь	155,0	142,1	139,4	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3	0,0	
18	Котельная пос. Листвяги	уголь	3182,0	3886,4	3886,2	3885,7	3886,1	3871,3	3862,1	3868,9	4018,7	4037,5	
19	Котельная №6	уголь	344,0	624,0	572,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная №32 (БПОУ)	уголь	1243,0	815,2	827,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	606,0	656,0	656,0	655,9	658,5	655,8	654,1	651,0	647,4	633,2	
22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	уголь	675,0	1030,1	1018,4	1018,2	1017,2	1015,6	1015,0	1014,0	1012,7	1010,8	
23	Котельная проф. «Бунгурский»	уголь	455,0	408,8	408,8	408,8	408,0	406,3	405,2	403,2	400,9	397,3	
24	Котельная «РТРС»	уголь	172,0	352,7	338,9	338,8	338,8	338,8	338,8	338,8	338,8	338,8	338,8
25	Котельная ОЦ «Голубь»	уголь	167,0	156,7	156,7	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
26	Котельная школы №1	уголь	228,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0
27	Котельная школы №23	уголь	158,0	150,9	150,9	146,6	146,5	146,3	146,1	145,9	145,6	145,1	
28	Котельная школы №37	уголь	106,0	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4	202,4
29	Котельная школы №43	уголь	226,0	205,3	205,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	Котельная интерната №66 (Монтажник)	уголь	92,0	58,5	58,5	58,4	58,1	57,6	57,3	56,6	55,9	54,8	
31	Котельная школы №16	уголь	180,0	140,8	140,8	140,8	140,7	140,6	140,5	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная детского сада №123	ЭЭ	15,2	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
33	Котельная ст. Полосухино	уголь	364,0	605,4	579,6	579,6	578,6	576,5	575,1	572,7	569,8	565,4	
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	ЭЭ	45,3	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут		мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего уголь		уголь	20077,0	24514,5	24216,7	22508,9	22401,4	22243,1	22198,8	22479,9	22577,4	22474,0	

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Всего электроэнергия	ЭЭ	60,5	102,8	102,8	102,8	102,8	102,8	102,8	102,8	102,8	102,8
	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
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		20137,5	24617,3	24319,6	22611,7	22504,3	22345,9	22301,6	22582,7	22680,3	22576,9

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.									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
35	Котельная АО «Евразруда»	уголь	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0	28698,0

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.									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
36	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	уголь	252,0	230,3	230,3	230,3	230,3	230,3	230,3	230,3	230,3	230,3
37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)	уголь	4757,5	4411,2	4393,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	360,0	302,7	302,7	302,7	302,7	302,7	302,7	302,7	302,7	302,7
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	715,0	657,7	657,7	657,7	657,7	657,7	657,7	657,7	657,7	657,7
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	6084,5	5601,9	5584,3	1190,7	1190,7	1190,7	1190,7	1190,7	1190,7	1190,7
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		6084,5	5601,9	5584,3	1190,7	1190,7	1190,7	1190,7	1190,7	1190,7	1190,7

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.									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	уголь	6943,0	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9
	Всего природный газ	газ	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
	Всего уголь	уголь	6943,0	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		6943,0	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9	7024,9

Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельными в зоне деятельности ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный», т.у.т

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	уголь	180,5	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
	Всего природный газ	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего мазут	мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего уголь	уголь	180,5	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.									
			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
	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
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		180,5	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1

Таблица 8.9 – 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.									
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	газ	0,0	773,1	1420,5	1420,5	1420,5	1735,3	1735,3	1735,3	3168,1	3168,1
	Всего природный газ	газ	0,0	773,1	1420,5	1420,5	1420,5	1735,3	1735,3	1735,3	3168,1	3168,1
	Всего мазут	мазут	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего СУГ	СУГ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Итого		0,0	773,1	1420,5	1420,5	1420,5	1735,3	1735,3	1735,3	3168,1	3168,1

Таблица 8.10 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Кузнецкой ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Кузнецкая ТЭЦ», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	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
	мазут	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
НЭЗТ	уголь	29,011	9,581	9,581	9,581	9,581	9,581	9,581	9,581	9,581	9,581
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	52,820	33,467	33,467	33,467	33,467	33,467	33,467	33,467	33,467	33,467
	мазут	0,289	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229

Таблица 8.11 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Западно-Сибирской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «КузнецкТеплоСбыт», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	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
	мазут	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	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
НЭЗТ	уголь	87,713	68,729	68,729	68,729	68,729	68,729	68,729	68,729	68,729	68,729
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	уголь	138,808	119,824	119,824	119,824	119,824	119,824	119,824	119,824	119,824	119,824
	мазут	0,38	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383

Таблица 8.12 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на Центральной ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тыс. тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ОНЗТ	уголь	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031	4,031
	мазут	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841
НЭЗТ	уголь	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
ННЗТ	уголь	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
	мазут	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160

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

Показатель	Вид топлива	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	2329	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173	2173
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	7134	6986	6986	6986	6986	6986	6986	6986	6986	6986
ОНЗТ	уголь	9463	9160	9160	9160	9160	9160	9160	9160	9160	9160

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

Показатель	Вид топлива	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	ДТ	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
НЗВТ	ДТ										
НЭЗТ	ДТ										
ОНЗТ	ДТ	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1

Таблица 8.15 – Таблица П45.10. Нормативные запасы топлива на котельных ООО «ЭнергоТранзит» в зоне деятельности ЕТО ООО «ЭнергоТранзит», тонн натурального топлива

Показатель	Вид топлива	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ННЗТ	уголь	8148	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288
НЗВТ	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	уголь	26191	26642	26642	26642	26642	26642	26642	26642	26642	26642
ОНЗТ	уголь	34339	34930	34930	34930	34930	34930	34930	34930	34930	34930

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 8.16 – Виды основного топлива по каждому источнику тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	КТЭЦ	уголь	нет	уголь	нет
2	ЗСТЭЦ	уголь	мазут (вспомогательное топливо)	уголь	мазут (вспомогательное топливо)
3	Новоильинская газовая котельная	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
4	Котельная кв. 24	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
5	ЦТЭЦ	газ	уголь/мазут	газ	уголь/мазут
6	Абашевская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
7	Байдаевская центральная котельная № 2	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
8	Зыряновская районная котельная	уголь	нет	уголь	нет
9	Куйбышевская центральная котельная	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
10	Котельная пос. Притомский	уголь	нет	уголь	нет
11	Котельная № 19	уголь	нет	уголь	нет
12	Котельная № 72	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
13	Котельная УПК	уголь	нет	уголь	нет
14	Котельная ОРК «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	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	Котельная ОЦ «Голубь»	уголь	нет	уголь	нет
26	Котельная школы № 1	уголь	нет	уголь	нет
27	Котельная школы № 23	уголь	нет	уголь	нет
28	Котельная школы № 37	уголь	нет	уголь	нет
29	Котельная школы № 43	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
30	Котельная интерната № 66 (Монтажник)	уголь	нет	уголь	нет
31	Котельная школы № 16	уголь	нет	вывод из эксплуатации	
32	Котельная детского сада № 123	электроэнергия	нет	электроэнергия	нет
33	Котельная ст. Полосухино	уголь	нет	уголь	нет
34	Котельная «Кузнецкая крепость»	электроэнергия	нет	электроэнергия	нет
35	Котельная АО «Евразруда»	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	

№ п/п	Наименование источника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
38	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	уголь	нет	уголь	нет
39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	уголь	нет	уголь	нет
40	Котельная ООО ТК «Садовая»	уголь	нет	уголь	нет
41	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	уголь	нет	уголь	нет
42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района	-	-	газ	дизельное топливо*

* - Наличие необходимости резервного и аварийного топлива уточняется при проектировании. (Согласно СП 89.13330.2016 «Котельные установки» необходимость резервного или аварийного вида топлива для котельных устанавливается с учетом категории котельной, исходя из местных условий эксплуатации, по согласованию с топливоснабжающими организациями)

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 8.17 – Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №1 КТЭЦ АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	69,17%	70,71%	70,66%	70,67%	70,89%	70,83%	70,76%	70,71%	70,69%	70,63%
1.1.	уголь	%	66,84%	68,34%	68,28%	68,29%	68,51%	68,45%	68,38%	68,34%	68,32%	68,26%
1.2.	мазут	%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%	0,17%
1.3.	природный газ	%	2,16%	2,21%	2,20%	2,20%	2,21%	2,21%	2,21%	2,21%	2,20%	2,20%
2.	низшая теплота сгорания топлива											
2.1.	уголь	ккал/кг	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129	5129
2.2.	мазут	ккал/кг	9766	9766	9766	9766	9766	9766	9766	9766	9766	9766
2.3.	природный газ	ккал/м3	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226
Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	34,77%	35,83%	35,85%	35,75%	35,75%	35,75%	35,74%	35,74%	35,74%	35,73%
1.1.	уголь	%	27,68%	29,49%	29,70%	28,85%	28,84%	28,84%	28,84%	28,84%	28,83%	28,83%
1.2.	природный газ	%	2,18%	1,55%	2,74%	2,76%	2,76%	2,76%	2,76%	2,76%	2,76%	2,76%
1.3.	доменный газ	%	3,92%	3,69%	2,82%	3,16%	3,16%	3,16%	3,16%	3,16%	3,16%	3,16%
1.4.	коксый газ	%	0,99%	1,06%	0,86%	0,94%	0,94%	0,94%	0,94%	0,94%	0,94%	0,94%
1.5.	мазут	%	0,00%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3										
2.1.	уголь	ккал/кг	4695	4666	4666	4666	4666	4666	4666	4666	4666	4666
2.2.	природный газ	ккал/м3	8279	8350	8295	8295	8295	8295	8295	8295	8295	8295
2.3.	доменный газ	ккал/м3	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
2.4.	коксый газ	ккал/м3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
2.5.	мазут	ккал/кг	9933	9938	9934	9934	9934	9934	9934	9934	9934	9934
Теплоисточник №3 Новоильинская газовая котельная Новокузнецкий ГО в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288
2.1.	природный газ	ккал/м3	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288
Теплоисточник №4 Котельная кв. 24 Новокузнецкий ГО в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288
2.1.	природный газ	ккал/м3	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288	8288
Теплоисточник №5 ЦТЭЦ ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	87,84%	91,21%	91,16%	91,84%	91,87%	92,00%	92,01%	92,14%	92,16%	92,16%
1.1.	природный газ	%	87,84%	91,21%	91,16%	91,84%	91,87%	92,00%	92,01%	92,14%	92,16%	92,16%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8290	8342	8365	8365	8365	8365	8365	8365	8365	8365
2.1.	природный газ	ккал/м3	8290	8342	8365	8365	8365	8365	8365	8365	8365	8365
Теплоисточник №6 Абашевская районная котельная ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»												
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	5030	5030	5030	5030	5030	5030	5030	5030	5030	5030
2.1.	уголь	ккал/кг	5030	5030	5030	5030	5030	5030	5030	5030	5030	5030
Теплоисточник №7 Байдаевская центральная котельная №2 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%					
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%					
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4990	4990	4990	4990	4990					
2.1.	уголь	ккал/кг	4990	4990	4990	4990	4990					
Теплоисточник №8 Зыряновская районная котельная ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»												
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	5131	5131	5131	5131	5131	5131	5131	5131	5131	5131
2.1.	уголь	ккал/кг	5131	5131	5131	5131	5131	5131	5131	5131	5131	5131

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №9 Куйбышевская центральная котельная ООО «СтройТехПроект» 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	4820	4820	4820							
2.1.	уголь	ккал/кг	4820	4820	4820							
Теплоисточник №10 Котельная пос. Притомский ООО «СтройТехПроект» 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	4679	4679	4679	4679	4679	4679	4679	4679	4679	4679
2.1.	уголь	ккал/кг	4679	4679	4679	4679	4679	4679	4679	4679	4679	4679
Теплоисточник №11 Котельная №19 ООО «СтройТехПроект» 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	4688	4688	4688	4688	4688	4688	4688	4688	4688	4688
2.1.	уголь	ккал/кг	4688	4688	4688	4688	4688	4688	4688	4688	4688	4688
Теплоисточник №12 Котельная №72 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%					
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%					
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5016	5016	5016	5016	5016					
2.1.	уголь	ккал/кг	5016	5016	5016	5016	5016					
Теплоисточник №13 Котельная УПК ООО «СтройТехПроект» 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	4758	4758	4758	4758	4758	4758	4758	4758	4758	4758
2.1.	уголь	ккал/кг	4758	4758	4758	4758	4758	4758	4758	4758	4758	4758
Теплоисточник №14 Котельная ОРК «Таргай» ООО «СтройТехПроект» 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	4995	4995	4995	4995	4995	4995	4995	4995	4995	4995
2.1.	уголь	ккал/кг	4995	4995	4995	4995	4995	4995	4995	4995	4995	4995
Теплоисточник №15 Котельная №1 п. Абагур-Лесной ООО «СтройТехПроект» 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	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054
2.1.	уголь	ккал/кг	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054
Теплоисточник №16 Котельная №2 п. Абагур-Лесной ООО «СтройТехПроект» 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	4972	4972	4972	4972	4972	4972	4972	4972	4972	4972
2.1.	уголь	ккал/кг	4972	4972	4972	4972	4972	4972	4972	4972	4972	4972
Теплоисточник №17 Котельная №3 п. Абагур-Лесной ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	
2.1.	уголь	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	
Теплоисточник №18 Котельная пос. Листвяги ООО «СтройТехПроект» 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.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	4864	4864	4864	4864	4864	4864	4864	4864	4864	4864
2.1.	природный газ	ккал/м3	4864	4864	4864	4864	4864	4864	4864	4864	4864	4864
Теплоисточник №19 Котельная №6 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»												
1.	Доли топлива, используемого для производства	%	100%	100%	100%							

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой энергии											
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%							
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4884	4884	4884							
2.1.	уголь	ккал/кг	4884	4884	4884							
Теплоисточник №20 Котельная №32 (БПОУ) ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%							
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%							
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5018	5018	5018							
2.1.	уголь	ккал/кг	5018	5018	5018							
Теплоисточник №21 Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский ООО «СтройТехПроект» 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	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831
2.1.	уголь	ккал/кг	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831	4831
Теплоисточник №22 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский ООО «СтройТехПроект» 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	4821	4821	4821	4821	4821	4821	4821	4821	4821	4821
2.1.	уголь	ккал/кг	4821	4821	4821	4821	4821	4821	4821	4821	4821	4821
Теплоисточник №23 Котельная проф. «Бунгурский» ООО «СтройТехПроект» 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	4826	4826	4826	4826	4826	4826	4826	4826	4826	4826
2.1.	уголь	ккал/кг	4826	4826	4826	4826	4826	4826	4826	4826	4826	4826
Теплоисточник №24 Котельная «РТС» ООО «СтройТехПроект» 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	4874	4874	4874	4874	4874	4874	4874	4874	4874	4874
2.1.	уголь	ккал/кг	4874	4874	4874	4874	4874	4874	4874	4874	4874	4874
Теплоисточник №25 Котельная ОЦ «Голубь» ООО «СтройТехПроект» 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	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932
2.1.	уголь	ккал/кг	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932
Теплоисточник №26 Котельная школы №1 ООО «СтройТехПроект» 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	4941	4941	4941	4941	4941	4941	4941	4941	4941	4941
2.1.	уголь	ккал/кг	4941	4941	4941	4941	4941	4941	4941	4941	4941	4941
Теплоисточник №27 Котельная школы №23 ООО «СтройТехПроект» 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	4916	4916	4916	4916	4916	4916	4916	4916	4916	4916
2.1.	уголь	ккал/кг	4916	4916	4916	4916	4916	4916	4916	4916	4916	4916
Теплоисточник №28 Котельная школы №37 ООО «СтройТехПроект» 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	5014	5014	5014	5014	5014	5014	5014	5014	5014	5014
2.1.	уголь	ккал/кг	5014	5014	5014	5014	5014	5014	5014	5014	5014	5014
Теплоисточник №29 Котельная школы №43 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%							
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%							

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4667	4667	4667							
2.1.	уголь	ккал/кг	4667	4667	4667							
Теплоисточник №30 Котельная интерната №66 (Монтажник) ООО «СтройТехПроект» 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	4992	4992	4992	4992	4992	4992	4992	4992	4992	4992
2.1.	уголь	ккал/кг	4992	4992	4992	4992	4992	4992	4992	4992	4992	4992
Теплоисточник №31 Котельная школы №16 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»												
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5020	5020	5020	5020	5020	5020	5020			
2.1.	уголь	ккал/кг	5020	5020	5020	5020	5020	5020	5020			
Теплоисточник №32 Котельная детского сада №123 ООО «СтройТехПроект» 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.	электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/тыс.кВ т*ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
2.1.	электроэнергия	ккал/тыс.кВ т*ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Теплоисточник №33 Котельная ст. Полосухино ООО «СтройТехПроект» 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	4967	4967	4967	4967	4967	4967	4967	4967	4967	4967
2.1.	уголь	ккал/кг	4967	4967	4967	4967	4967	4967	4967	4967	4967	4967
Теплоисточник №34 Котельная «Кузнецкая крепость» ООО «СтройТехПроект» 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.	электроэнергия	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/тыс.кВ т*ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
2.1.	электроэнергия	ккал/тыс.кВ т*ч	860	860	860	860	860	860	860	860	860	860
Теплоисточник №35 Котельная АО «Евразруда» 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%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4998	4998	4998	4998	4998	4998	4998	4998	4998	4998
2.1.	уголь	ккал/кг	4998	4998	4998	4998	4998	4998	4998	4998	4998	4998
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%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874
2.1.	уголь	ккал/кг	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874
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%							
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%							
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5482	5482	5482							
2.1.	уголь	ккал/кг	5482	5482	5482							
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%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5185	5185	5185	5185	5185	5185	5185	5185	5185	5185
2.1.	уголь	ккал/кг	5185	5185	5185	5185	5185	5185	5185	5185	5185	5185
Теплоисточник №39 Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»												
1.	Доли топлива, используемого для производства	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой энергии											
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5482	5482	5482	5482	5482	5482	5482	5482	5482	5482
2.1.	уголь	ккал/кг	5482	5482	5482	5482	5482	5482	5482	5482	5482	5482
Теплоисточник №40 Котельная ООО ТК «Садовая» Новокузнецкий ГО 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%
1.1.	уголь	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874
2.1.	уголь	ккал/кг	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874
Теплоисточник №41 Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» ООО «Разрез «Бунгурский-Северный» в зоне ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»												
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	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874
2.1.	электроэнергия	ккал/м3	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874	5874
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%
1.1.	электроэнергия	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
2.1.	электроэнергия	ккал/м3		8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190

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 ~75% перспективного расхода. Резервное топливо 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 использование природного газа в качестве основного топлива, что фактически затруднено для существующих источников тепловой энергии ввиду низкого уровня газификации. Таким образом, для существующих источников тепловой энергии изменение вида основного топлива на перспективу не предполагается. Для новых источников тепловой энергии в качестве основного топлива предусмотрен природный газ.

Потребителями, для которых в перспективе не предусмотрено присоединение к централизованным системам теплоснабжения, предполагается применение индивидуальных газовых (при наличии возможности), твердотопливных или электрических котлов.

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 9 лет – 2024–2032 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 2024 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».

Стоимости мероприятий настоящей актуализации схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2024 г.

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения в г. Новокузнецке на период 2024-2032 гг. (на тепловых источниках и тепловых сетях) составляет **12 645 335** тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.), в том числе по организациям:

1. ЕТО №01 АО "Кузнецкая ТЭЦ":

- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - ООО "ТСН") (собственное имущество) 3 452 396 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.);
- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - ООО "ТСН") (объекты КС) – 141 935 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.).

2. ЕТО №02 ООО "КТС":

- - АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 2 079 666 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.);
- - Филиал АО "Кузбассэнерго" - "Межрегиональная теплосетевая компания" (ранее - АО "МТСК") – 2 212 886 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.);
- - ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 251 610 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.);

- ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 166 513 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.).
- - ООО "Теплоснаб" (передача ТЭ в зоне ООО №КТС)– 26 946 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.).

3. ЕТО №03 ООО "ЭнергоТранзит":

- - ООО «ЭнергоТранзит» (ЦТЭЦ)– 597 155 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.);
- - МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» – 771 185 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.);
- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 669 200 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.).
- - ООО «ЭнергоТранзит» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 421 606 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.);
- - Потребители в зоне ЕТО №03 – 2 694 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.).

4. ЕТО №04 ООО "СибЭнерго":

- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») – 470 611 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.).
- - ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "СибЭнерго"») – 11 184 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.);

5. ЕТО №10 ООО "ЭнергоТранзит":

- - ООО "ЭнергоТранзит" (по деятельности «реализация т/э») – 1 213 678 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 г.).

6. - ЕТО не определена:

- - Застройщики – 156 071 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2024 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 2024 г., без НДС)

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС								
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проекты ЕТО №000									
Всего стоимость проектов	949 682	1 726 356	2 051 936	1 556 606	1 641 258	1 133 197	1 230 886	1 278 650	1 076 763
Всего смета проектов накопленным итогом	949 682	2 676 038	4 727 974	6 284 580	7 925 838	9 059 035	10 289 922	11 568 572	12 645 335
Группа проектов 000.01.00.0000 "Источники теплоснабжения"									
Всего стоимость группы проектов	276 887	878 220	691 934	568 653	505 360	44 680	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	276 887	1 155 107	1 847 041	2 415 695	2 921 055	2 965 735	2 965 735	2 965 735	2 965 735
Подгруппа проектов 000.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"									
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	57 542	0	0	43 177	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	0	57 542	57 542	57 542	100 719	100 719	100 719	100 719
Подгруппа проектов 000.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"									
Всего стоимость подгруппы проектов	99 858	98 173	96 594	15 488	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	99 858	198 031	294 625	310 113	310 113	310 113	310 113	310 113	310 113
Подгруппа проектов 000.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"									
Всего стоимость подгруппы проектов	0	5 075	12 896	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	5 075	17 972	17 972	17 972	17 972	17 972	17 972	17 972
Подгруппа проектов 000.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"									
Всего стоимость подгруппы проектов	177 029	774 972	524 902	553 165	505 360	1 503	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	177 029	952 001	1 476 903	2 030 068	2 535 429	2 536 931	2 536 931	2 536 931	2 536 931
Группа проектов 000.02.00.0000 "Проекты на тепловых сетях и сооружениях на них"									
Всего стоимость группы проектов	672 795	848 136	1 360 002	987 953	1 135 898	1 088 517	1 230 886	1 278 650	1 076 763
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	672 795	1 520 931	2 880 933	3 868 886	5 004 783	6 093 300	7 324 187	8 602 837	9 679 600
Подгруппа проектов 000.02.01.0000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"									
Всего стоимость подгруппы проектов	135 700	349 936	222 923	291 796	164 184	116 664	158 169	164 977	156 884
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	135 700	485 636	708 558	1 000 354	1 164 538	1 281 202	1 439 371	1 604 347	1 761 231

Стоимость проектов	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС								
	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	461 431	235 633	450 522	72 866	34 269	11 748	32 487	13 762	12 229
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	461 431	697 064	1 147 587	1 220 453	1 254 722	1 266 470	1 298 957	1 312 719	1 324 948
<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	2 947	105 540	406 740	421 661	749 456	886 928	970 099	1 090 805	902 645
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	2 947	108 487	515 227	936 888	1 686 344	2 573 273	3 543 371	4 634 176	5 536 821
<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	72 717	45 959	79 011	79 741	59 491	73 177	70 132	9 107	5 004
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	72 717	118 676	197 688	277 428	336 919	410 096	480 228	489 335	494 339
<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
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	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	45 627	42 534	40 382	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	45 627	88 161	128 543	128 543	128 543	128 543	128 543	128 543
<i>Подгруппа проектов 000.02.07.000 "Реконструкция насосных станций"</i>									
Всего стоимость подгруппы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	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	0	65 441	158 271	81 507	128 497	0	0	0	0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0	65 441	223 712	305 219	433 717	433 717	433 717	433 717	433 717

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

- ЕТО №02 – 37%;
- ЕТО №01 – 28%;
- ЕТО №03 – 19%;

Еще 10% стоимости мероприятий отнесены к зоне ЕТО №10. Оставшиеся % инвестиций запланированы в зоне ЕТО №04 (4%) 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 ТСО, которая не определена (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	3 594 331	28%
ЕТО №02	4 737 621	37%
ЕТО №03	2 461 839	19%
ЕТО №04	481 795	4%
ЕТО №10	1 213 678	10%
ЕТО №XX	156 071	1%
Итого	12 645 335	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 АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (ЕТО №02) и ООО «ЭнергоТранзит» (на Центральной ТЭЦ).

Таблица 9.3 – Объем инвестиций на источниках по ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. (в ценах 2024 г., без НДС)

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС								
		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
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (объекты КС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)										
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	2 079 666	83 825	686 341	459 231	450 965	399 304	0	0	0	0
АО "Кузбасэнерго" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	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
ООО "Теплоснаб" (передача ТЭ в зоне ООО №КТС")	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
ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит»)										
ООО "ЭнергоТранзит" (ЦТЭЦ)	597 155	135 524	128 685	117 720	110 342	104 883	0	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	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
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)										
ООО "СибЭнерго" (котельные)	52 397	1 752	22 568	18 055	7 346	1 173	1 503	0	0	0
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "СибЭнерго")	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)										
ООО "ЭнергоТранзит" (котельные)	135 799	55 786	40 625	39 387	0	0	0	0	0	0
ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО)										
Застройщики	100 719	0	0	57 542	0	0	43 177	0	0	0
ИТОГО	2 965 735	276 887	878 220	691 934	568 653	505 360	44 680	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 2024 г., без НДС)

Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах текущего года, тыс. руб., без НДС									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
ЕТО №01 (АО «Кузнецкая ТЭЦ»)											
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (собственное имущество)	3 452 396	63 892	377 984	366 855	443 863	344 908	383 535	440 134	497 607	533 617	
АО "Кузбассэнерго" (передача ТЭ в зоне АО "КузТЭЦ") (объекты КС)	141 935	34 890	23 711	29 111	32 903	19 902	376	361	347	334	
ЕТО №02 (ООО «КузнецкТеплоСбыт»)											
АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
АО "Кузбасэнерго" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	2 212 886	8 617	18 927	228 869	155 885	364 283	388 089	395 430	430 426	222 360	
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	251 610	37 602	11 953	8 425	54 135	31 860	38 222	38 663	25 071	5 678	
ООО "Теплоснаб" (передача ТЭ в зоне ООО №КТС")	26 946	2 446	5 469	5 099	4 841	4 636	4 456	0	0	0	
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "КТС")	166 513	0	37 693	46 160	44 759	34 689	3 213	0	0	0	
ЕТО №03 (ООО «ЭнергоТранзит»)											
ООО "ЭнергоТранзит" (ЦТЭЦ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	421 606	39 804	29 689	31 826	61 554	91 777	42 587	108 137	12 993	3 238	
МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	771 185	281 128	47 349	442 708	0	0	0	0	0	0	
ООО "НТК" (передача ТЭ в зоне ООО "ЭТ")	669 200	18 035	22 747	69 498	75 273	72 843	109 426	115 596	92 344	93 439	
Потребители	2 694	0	0	0	0	0	2 694	0	0	0	
ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)											
ООО "СибЭнерго" (котельные)	418 214	4 516	15 455	1 720	14 294	33 836	61 419	84 553	105 864	96 557	
ООО "ЭнергоТранзит" (передача ТЭ в зоне ООО "СибЭнерго")	11 184	395	198	666	0	0	0	4 731	0	5 194	
ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)											
ООО "ЭнергоТранзит" (котельные)	1 077 879	167 963	245 652	129 065	100 446	131 662	54 499	43 282	88 964	116 346	
ЕТО №XX (Неопределенная ЕТО)											
Застройщики	55 352	13 507	11 311	0	0	5 500	0	0	25 034	0	
ИТОГО	9 679 600	672 795	848 136	1 360 002	987 953	1 135 898	1 088 517	1 230 886	1 278 650	1 076 763	

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 19,0% годовых исходя из ключевой ставки ЦБ РФ (16,0%) и ставки, отражающей отраслевой риск для проектов энергетики, принятой в размере 3,0%.

Таблица 9.5 – Показатели эффективности инвестиций

№ пп	Наименование	АО «Кузбассэнерго»			АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	АО «Кузбасс энерго»	ООО «Тепло снаб»	ООО «НТК»	ООО «Энерго Транзит » (ТЭЦ)	ООО «НТК»	Потребитель	ООО «Сибэнерго»	ООО «ЭнергоТранзит»	ООО «ЭнергоТранзит»
		всего, в т.ч.:	объекты КС	объекты вне КС										объекты КС
		сети	сети	сети	ТЭЦ	сети	сети	сети	ТЭЦ	сети	сети	котельные+сети	котельные+сети	сети
	Объем инвестиций (без учета бюджетных средств)	5 620 403	194 676	5 425 727	2 910 574	3 563 248	38 517	237 658	817 606	1 065 127	4 302	767 686	1 747 784	1 036 750
	Горизонт планирования	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052
	Ставка дисконтирования	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%
1	Статические показатели													
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (01.2024 г.) (РВР)	10,4	14,1	10,3	11,4	11,8	9,0	5,3	5,7	9,2	1,0	9,3	10,0	8,4
2	Дисконтные показатели													
2.1.	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	91 463	-33 043	124 506	-654 026	-107 854	-8 386	20 691	54 879	49 528	283	24 590	-181 826	40 695
2.2.	Индекс доходности инвестиций (PI)	1,0	0,8	1,0	0,8	1,0	0,8	1,1	1,1	1,0	1,1	1,0	0,9	1,0
2.3.	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (01.2024 г.) (DPBP)	14,9	нет	13,2	нет	нет	нет	6,0	8,3	9,6	1,0	11,4	нет	10,4

Из таблицы видно, что по большинству организаций достигается положительное значение NPV, что свидетельствует об экономической привлекательности предлагаемого плана осуществления инвестиций и возврата вложенных средств. По организациям с отрицательным NPV можно заметить, что их индекс доходности (0,8-0,97) высок и приближается к точке окупаемости, соответствующей индексу 1,0.

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 2023 г. представлены в следующей таблице.

Таблица 9.6 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016–2023 гг.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)							
		2016	2017	2018	2019	2020	2020	2022	2023
АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Схема теплоснабжения	0	0,58	0	0,68	0,88	69,97	50,55	0,00
	Инвестиционная программа	9,92	0	0	0	0	0	0	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0,41	0	0	0	0	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	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	512,99
	Инвестиционная программа	0	0	3,22	12,09	2,47	0,00	56,97	58,09
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	1%	5%	1%	0%	65%	11%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	н/д	0	0	57,14	127,06
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	н/д	0%	0%	100,3%	219%
АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (ЗС ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	0	8,98	46,76	44,14	77,80	123,73	43,56	282,41
	Инвестиционная программа	44,72	44,43	46,33	19,95	109,22	85,57	43,56	282,41
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	495%	99%	45%	140%	69%	100%	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	306,08
	- исполнение Инвестиционной программы	134%	537%	н/д	н/д	н/д	97%	151%	108%
АО "Кузбассэнерго" (до 2020 г. - АО "МТСК")	Схема теплоснабжения	3,46	52,17	58,66	63,61	55,36	127,54	6,97	61,57
	Инвестиционная программа	2,54	0	0	0	4,59	0,00	0,00	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	73%	0%	0%	0%	8%	0%	0%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	0	0	0	0	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	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	95,88
	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	107,88
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	0%	66%	166%	87%	113%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	2,41	0,00	0,00	0,00	25,46	32,36	6,54	17,22
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	0%	0%	0%	45%	41%	8%	16%
ООО "ЭнергоТранзит" (сети)	Схема теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,25	70,09
	Инвестиционная программа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,37	30,47	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	0%	0%	0%	100%	38%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,12	31,41	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	0%	0%	114%	103%	0%

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	2023
ООО "ЭнергоТранзит" (котельные)	Схема теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,50	778,50
	Инвестиционная программа	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,35	85,01
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	0%	0%	0%	0%	100%	11%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,92	9,26
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	0%	0%	0%	85%	11%
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%	н/д						
ООО "КузнецкТеплоСбыт"	Схема теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0
	Инвестиционная программа	1,63	1,55	1,56	1,47	1,38	0,64	0,00	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	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	16%	0%	110%	57%	93%	80%	0%	0%
ООО "НТК" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	2,39	0,00	29,94	32,03
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	2,55	0,00	0,00	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	107%	0%	0%	0%
	Факт	-	-	-	-	2,55	0,00	н/д	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	100%	0%	н/д	0%
ООО "НТК" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	33,73	18,45	9,81	260,18
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	38,98	16,82	10,68	13,99
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	116%	91%	109%	5%
	Факт	-	-	-	-	1,37	1,37	н/д	13,70
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	4%	8%	н/д	98%
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Западно-Сибирской ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	125,76	29,79	0,00	0,00
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	34,29	47,30	0,00	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	27%	159%	0%	0%
	Факт	-	-	-	-	27,39	0,00	н/д	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	80%	0%	н/д	0%
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения Центральной ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	114,45	955,04	0,00	0,00
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	44,56	49,08	0,00	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	39%	5%	0%	0%

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	2023
	Факт	-	-	-	-	53,47	0,00	0,00	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	120%	0%	0%	0%
ООО "СибЭнерго" (по контуру теплоснабжения котельных)	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	115,23	70,88	14,90	16,88
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	52,64	60,56	9,43	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	46%	85%	63%	0%
	Факт	-	-	-	-	15,48	39,34	8,08	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	29%	65%	86%	0%
ООО "Теплоснаб"	Схема теплоснабжения	-	-	-	-	0,10	1,35	1,83	0,00
	Инвестиционная программа	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
	- соответствие схеме теплоснабжения	-	-	-	-	-	0%	0%	0%
	Факт	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-	-	0%	0%	0%
МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка»	Схема теплоснабжения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	809,6
Неопределенная ТСО	Схема теплоснабжения	0,4	41,1	218,0	97,3	152,9	0,0	52,1	0,0
Застройщики	Схема теплоснабжения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0
Потребители	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 1 КТЭЦ	0,0	0,0	0,0	48,5	0,0	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	0,04
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 3 ЦТЭЦ	0,0	0,0	52,5	122,9	0,0	0,0	5,5	0,5
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 4	0,0	0,0	0,0	60,4	0,0	0,0	0,1	0,0
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 10	0,0	0,0	52,5	122,9	0,0	0,0	1,0	0,0
ИТОГО	Схема теплоснабжения	16,2	248,9	830,8	138,8	1080,4	783,4	557,9	2936,7
	- в т.ч. По регулируемым видам деятельности	15,8	207,9	507,8	626,4	927,5	783,4	498,4	2110,5
	Инвестиционная программа	97,4	90,8	78,7	49,9	347,2	366,6	312,1	547,4
	- соответствие схеме теплоснабжения	617%	44%	16%	8%	37%	21%	63%	26%
	Факт	62,6	238,5	н/д	н/д	н/д	188,0	232,8	459,6
	- исполнение Инвестиционной программы	64%	263%	н/д	н/д	н/д	51%	75%	84%

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» АО «Кузбассэнерго»	источник сети	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)
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2, 3) МП «ГУЖКХ» АО «Кузбассэнерго» ООО «ЭнергоТранзит» ООО «НТК» ООО «КузнецкТеплоСбыт» ООО «Теплоснаб»	источник, сети 2 источника сети сети сети, ЦТП сети 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 собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
003	ЦТЭЦ	ООО «ЭнергоТранзит» ООО «НТК» АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	источник, сети сети, ЦТП сети	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
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 собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
005	Байдаевская центральная котельная №2	ООО «ЭнергоТранзит»	источник, сети			
006	Зырянская 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 источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
008	Котельная №19	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
009	Котельная №72	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
010	Котельная УПК	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
011	Котельная ОРК «Таргай»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
016	Котельная пос. Листвяги	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
017	Котельная №6	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
019	Котельная №32 (БПОУ)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
022	Котельная проф. «Бунгурский»	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
023	Котельная «РТРС»	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
024	Котельная ОЦ «Голубь»	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
025	Котельная школы №1	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
026	Котельная школы №23	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
027	Котельная школы №37	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
028	Котельная школы №43	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
029	Котельная интерната №66 (Монтажник)	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
030	Котельная школы №16	ООО «Сибэнерго»	источник, сети			
031	Котельная детского сада №123	ООО «Сибэнерго»	источник			

№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации и	Объекты систем теплоснабжения в	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
032	Котельная ст. Полосухино	ООО «Сибэнерго»	источник			
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
033	Котельная «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»	источник, сети			
		ООО «Сибэнерго»	сети			
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	ОАО «РЖД»	источник, сети			
		ООО «Сибэнерго»	сети			
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино	ОАО «РЖД»	источник, сети			
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	ООО ТК «Садовая»	источник	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «ЭнергоТранзит»	сети			
042	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	источник, сети	09	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		ООО «Сибэнерго»	сети			

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В соответствии с замечанием Минэнерго №5 *«Рекомендуется исключить из материалов раздела таблицу 10.2 «Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)», в которой приведено описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций (далее – ЕТО)»* данная таблица не приводится.

Таблица с реестром зон деятельности ЕТО приведена в Разделе 6 Главы 15, а в графическом виде зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в Приложении 2 Главы 15.

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 присвоения статуса 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, теплотребляющие 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;
- 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 10.2 – 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	890,0	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	2 990 678	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»	25 979 696	сети	собственность, концессия	34827,1	нет			
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	1) 1127,5	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	53 246 052	источник, сети	собственность	2998,2	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 собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		2) 13,41 3) 7,396	2, 3) МП «ГУЖКХ»	-9 983	2 источника	хоз. ведение	-	нет			
		-	АО «Кузбассэнерго»	25 979 696	сети	собственность	25516,2	нет			
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия, Акты по бесхозяйным сетям	11627,4	нет			
		-	ООО «НТК»	43 621	сети, ЦТП	собственность, аренда, Акты по бесхозяйным сетям	712,0	нет			
		-	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	79 558	сети	аренда	183,4	да			
003	ЦТЭЦ	541,1	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	источник, сети	концессия, Акты по бесхозяйным сетям	9514,5	нет	03	ООО «ЭнергоТранзит»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
		-	ООО «НТК»	43 621	сети, ЦТП	собственность, аренда, Акты по бесхозяйным сетям	978,1	нет			
		-	АО «ЕВРАЗ ЗСМК»	53 246 052	сети	собственность	136,0	нет			
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)											
004	Абашевская районная котельная	60,0	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	источник, сети	аренда, концессия, собственность, Акты по бесхозяйным сетям	1639,6	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 собственности источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
005	Байдаевская центральная котельная №2	64,0	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	источник, сети	аренда, концессия, Акты по бесхозяйным сетям	988,7	да			
006	Зыряновская районная котельная	100,0	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	источник, сети	аренда, концессия, собственность, Акты по бесхозяйным сетям	1519,7	да			
015	Куйбышевская центральная котельная	84,8	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	источник, сети	аренда, концессия, Акты по бесхозяйным сетям	1931,7	да			
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)											
007	Котельная пос. Притомский	40,0	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	504,5	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 источником тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия, Акты по бесхозяйным сетям	161,5	нет			
008	Котельная №19	0,93	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда, собственность	4,4	да			
009	Котельная №72	0,3	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	0,1	да			
010	Котельная УПК	1,00	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник	аренда	-	да			
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	1,6	нет			
011	Котельная ОРК «Таргай»	2,064	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	39,1	да			
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	1,6	нет			
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	6,25	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда, собственность	92,2	да			
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	0,1	нет			

№ системы	Наименования источников тепловой энергии в	Располагает	Теплоснабжающие (теплосетевые)	Размер собственного	Объекты систем теплоснабжения в	Вид имущественного	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче	№ зоны	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО			
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	6,8	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	42,9	да						
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	0,9	нет						
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	0,7	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник	аренда	-	да						
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	2,5	нет						
016	Котельная пос. Листвяги	13,00	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда, собственность	278,6	да						
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	3,9	нет						
017	Котельная №6	2,58	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда, собственность	7,6	да						
019	Котельная №32 (БПОУ)	4,1	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	46,4	да						
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	19,3	нет						
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	2,07	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	5,7	да						
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	6,5	нет						
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	2,06	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	15,1	да						
022	Котельная проф. «Бунгурский»	1,38	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	15,2	да						
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	2,8	нет						
023	Котельная «РTRC»	1,38	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник	аренда	-	да						
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	1,4	нет						
024	Котельная ОЦ «Голубь»	1,38	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник	аренда	-	да						
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	2,8	нет						
025	Котельная школы №1	2,0	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	0,6	да						
026	Котельная школы №23	2,0	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	1,3	да						
027	Котельная школы №37	1,38	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	1,3	да						
028	Котельная школы №43	2,0	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	1,4	да						
029	Котельная интерната №66 (Монтажник)	2,0	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	3,6	да						
030	Котельная школы №16	0,64	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	1,1	да						
031	Котельная детского сада №123	0,09	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник	аренда	сети отсутствуют	да						
032	Котельная ст. Полосухино	2,0	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник	аренда	-	да						
		-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	10,5	нет						
033	Котельная «Кузнецкая крепость»	0,279	ООО «Сибэнерго»	-426 955	источник, сети	аренда	0,9	да						
Прочие котельные (прочие ЕТО)														
035	Котельная АО «Евразруда»	46,00	АО «Евразруда»	1 864 753	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»	4 886 001 379	источник, сети	собственность	0,5	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»	4 886 001 379	источник, сети	собственность	3,1	нет						
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2	-	ООО «Сибэнерго»	-426 955	сети	аренда	12,9	нет						
		1,08	ОАО «РЖД»	4 886 001 379	источник, сети	собственность	7,3	нет						
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино	-	ООО «Сибэнерго»	-426 955	сети	аренда	0,5	нет						
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	2,47	ОАО «РЖД»	4 886 001 379	источник, сети	собственность	2,9	нет	07	ООО ТК «Садовая»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)			
		6,93	ООО ТК «Садовая»	38 217	источник	собственность	9,6	нет						
042	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	-	ООО «ЭнергоТранзит»	533 765	сети	концессия	9,3	нет	09	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)			
		10,00	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	1 302 600	источник, сети	собственность	14,6	нет						
		-	ООО «Сибэнерго»	-426 955	сети	аренда	0,5	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.

Таблица 10.3 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Организация, подавшая заявку	Заявка
ЕТО на базе источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии					
001	КТЭЦ	01	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	от 31.10.2013 г. №27-ЖС-19/1123
002	1) ЗСТЭЦ 2) Новоильинская газовая котельная 3) Котельная кв. 24	02	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	ООО «КузнецкТеплоСбыт»	от 22.12.2016 г. №1506
003	ЦТЭЦ	03	ООО «ЭнергоТранзит»	-	-
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)					
004	Абашевская районная котельная	10	ООО «ЭнергоТранзит»	ООО «ЭнергоТранзит»	от 11.04.2022 г.

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Организация, подавшая заявку	Заявка
005	Байдаевская центральная котельная №2				№3/1-3080-15
006	Зырянская районная котельная				
015	Куйбышевская центральная котельная				
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)					
007	Котельная пос. Притомский	04	ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	от 29.05.2017 г. №4-1970-1
008	Котельная №19				
009	Котельная №72				
010	Котельная УПК				
011	Котельная ОРК «Таргай»				
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной				
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной				
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной				
016	Котельная пос. Листвяги				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Организация, подавшая заявку	Заявка
017	Котельная №6				
019	Котельная №32 (БПОУ)				
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский				
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский				
022	Котельная проф. «Бунгурский»				
023	Котельная «РТРС»				
024	Котельная ОЦ «Голубь»				
025	Котельная школы №1				
026	Котельная школы №23				
027	Котельная школы №37				
028	Котельная школы №43				
029	Котельная интерната №66 (Монтажник)				
030	Котельная школы №16				
031	Котельная детского сада №123				
032	Котельная ст. Полосухино				

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Организация, подавшая заявку	Заявка
033	Котельная «Кузнецкая крепость»				
Прочие котельные (прочие ЕТО)					
035	Котельная АО «Евразруда»	05	АО «Евразруда»	-	-
036	Котельная ст. Новокузнецк-Восточный	06	ОАО «РЖД»	-	-
037	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3)				
038	Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2				
039	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино				
040	Котельная ООО ТК «Садовая»	07	ООО ТК «Садовая»	-	-
042	Котельная ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	09	ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»	-	-

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 пр. Авиаторов, 56) и котельной 24 квартала (котельная МП «ГУЖКХ» по пр. Авиаторов, 1-В).

Таблица 10.4 – 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», Новокузнецкий ГО 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) Новокузнецкий ГО 3) Новокузнецкий ГО	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) МП «ГУЖКХ» 3) МП «ГУЖКХ»	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) Новокузнецкий ГО 4) ООО «НТК» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная» 9) ООО "ЭнергоТранзит" 10) безхозяйные	1) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 2) АО «Кузбассэнерго» 3) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 4) ООО «НТК» 5) ООО «КузнецкТеплоСбыт» 6) ООО «Теплоснаб» 7) ООО «ЭнергоСеть» 8) ООО «Шахта «Юбилейная» 9) ООО "НТК" (аренда) 10) ООО "НТК" и ООО "ЭнергоТранзит"
003	ЦТЭЦ	ул. Коммунальная, 25	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 3) Стукушин В.В. 4) ООО "НТК" 5) ООО «СтройТехПроект» 6) ООО "ЭнергоТранзит" 7) ООО "СибЭнерго" 8) ООО "Партнер" 9) безхозяйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) АО «ЕВРАЗ ЗСМК» 3) ООО «Независимая служба аварийных комиссаров» 4) ООО "НТК" 5-8) ООО «НТК» (аренда) 9) ООО "НТК" и ООО "ЭнергоТранзит"
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)						
004	Абашевская районная котельная	ул. Кавказская, 26	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) ООО "ЭнергоТранзит" 4) безхозяйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «ЭнергоТранзит» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" 4) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения Администрации)
005	Байдаевская центральная котельная №2	ул. Слесарная, 12	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) безхозяйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «ЭнергоТранзит» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения Администрации)
006	Зыряновская районная котельная	ул. Пархоменко, 110	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) ООО "ЭнергоТранзит" 4) безхозяйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «ЭнергоТранзит» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" 4) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения Администрации)
015	Куйбышевская центральная котельная	ул. Стволовая, 9	ООО «СтройТехПроект»	ООО «ЭнергоТранзит»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) безхозяйные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «ЭнергоТранзит» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения

№	Наименования источников	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
					Администрации)	
Котельные, эксплуатируемые ООО «Сибэнерго» (ЕТО №04)						
007	Котельная пос. Притомский	шоссе Притомское, 26	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) бесхозные	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда) 3) ООО "ЭнергоТранзит" (Акты и распоряжения Администрации)
008	Котельная №19	пр-д Школьный, 1а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»	ООО «Сибэнерго»
009	Котельная №72	ул. Фесковская, 99	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)
010	Котельная УПК	проезд Томский, 11а корп. 1	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)
011	Котельная ОРК «Таргай»	пос. Таргай	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)
012	Котельная №1 п. Абагур-Лесной	ул. Земнухова, 43	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) СибЭнерго	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО "Сибэнерго" (аренда) 3) ООО "СибЭнерго" (собственность)
013	Котельная №2 п. Абагур-Лесной	проезд Дагестанский, 14	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)
014	Котельная №3 п. Абагур-Лесной	ул. Пинская, 43а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)
016	Котельная пос. Листвяги	ул. Суданская, 52	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) СибЭнерго	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО "Сибэнерго" (аренда) 3) ООО "СибЭнерго" (собственность)
017	Котельная №6	ул. 375 км, 34	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) ООО «СтройТехПроект» 2) ООО "СибЭнерго"	1) ООО «Сибэнерго» (аренда) 2) ООО "СибЭнерго"
019	Котельная №32 (БПОУ)	ул. Садопарковая, 32	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект» 3) ООО ЭнергоТранзит"	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2-3) ООО «Сибэнерго» (аренда)
020	Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Кондомская, 10	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)
021	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский	ул. Спортивная, 11а	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»
022	Котельная проф. «Бунгурский»	Профилакторий «Бунгурский»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	1) Новокузнецкий ГО 2) ООО «СтройТехПроект»	1) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия) 2) ООО «Сибэнерго» (аренда)

№	Наименования источников	Адрес источника	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
023	Котельная «РТПС»	ул. Черемнова, 82	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)
024	Котельная ОЦ «Голубь»	д. Есаулка	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)
025	Котельная школы №1	ул. Пролетарская, 81	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)
026	Котельная школы №23	ул. Редаково, 104	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)
027	Котельная школы №37	ул. Варшавская, 1	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)
028	Котельная школы №43	ул. Жасминная, 8	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)
029	Котельная интерната №66 (Монтажник)	пос. Бунгур	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)
030	Котельная школы №16	ул. Громовой, 61	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)
031	Котельная детского сада №123	ул. Литейная, 82	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	отсутствуют	отсутствуют
032	Котельная ст. Полосухино	ул. Станционная, ст. Полосухино	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	Новокузнецкий ГО	ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)
033	Котельная «Кузнецкая крепость»	ул. Водопадная, 19	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго»	ООО «СтройТехПроект»	ООО «Сибэнерго» (аренда)
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)
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)
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	ООО ТК «Садовая»	ООО ТК «Садовая»	1) ООО ТК «Садовая» 2) Новокузнецкий ГО	1) ООО ТК «Садовая» 2) ООО «ЭнергоТранзит» (концессия)
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)

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"	Зыряновская 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
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 от ТК-11/1 до ТК-11/2	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район	ООО «ЭнергоТранзит»	РАН от 03.08.2022 №1201
3	Сеть теплоснабжения от ТК-11/2 до наружной стены здания ул. М. Тореза, 22б			
4	Сеть теплоснабжения от ТК-4 Пирогова до ИТП здания ул. Пирогова, 5			
5	Сеть теплоснабжения от К-1 (УТ-2) до ИТП (3 шт.) здания ул. Орджоникидзе, 15 (ввод 1 и ввод 2)			
6	Сеть теплоснабжения от К-2 (УТ-3) до ИТП зданий ул. Орджоникидзе, 15	Кемеровская область г. Новокузнецк, Центральный район	ООО «ЭнергоТранзит»	РАН от 675 от 17.04.2023
7	Объект теплоснабжения от ТК-28 до Пржевальского, 1	г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	ООО «ЭнергоТранзит»	Акт осмотра от 14.03.2023

Таблица 12.2 – Перечень бесхозных объектов, принятых в муниципальную собственность

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	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	42/006/2019-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	Кемеровская область, г.Новокузнецк, Центральный район	14368,68	42:30:0000000:1166	42-42-06/129/2013-356 от	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Центрального района	район, просп.Строителей, ул.Пирогова, пр.Вологодского, ул.Фестивальная			23.09.2013	№ 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, ул.Белана, ул.Ноградская, просп.Строителей, ул.Филиппова	11654,00	42:30:0000000:1168	42-42-06/129/2013-355 от 27.09.2013	концессионное соглашение от 29.09.2021 № 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	42-42-06/129/2013-357 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. Колыванская, 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.	3142,00	42:30:0000000:1179	42-42-06/129/2013-358 от	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
			Новокузнецк, Новоильинский р-н, Авиаторов проспект, ул. Чернышева			11.09.2013	№ 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. Записибовцев, 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. Записибовцев, 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. Записибовцев	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. Записибовцев, 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. Записибовцев, 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 Армии, ул. Рокоссовского, ул. Чернышова, ул. Авиаторов	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"
39	370794	Теплосетевой комплекс микрорайона Абашево	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул.День Шахтера, ул.Тузовского, ул.Автомоторная.	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	42/081/2021-1 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 56	г. Новокузнецк Центральный район	28	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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42:30:0000000:4669	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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42:30:0000000:4644	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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	г. Новокузнецк Центральный район	70	42:30:0000000:4646	42/081/2021-1 от 19.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		здания пл. Побед, 4, квартал н/к 1а					№ 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	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, завокзальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	39	42:30:0000000:4651	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, завокзальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	30	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, завокзальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	72	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, завокзальная 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, завокзальная часть Куйбышевского района	г. Новокузнецк Куйбышевский район	878	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. Кирова, МТП Кирова	г. Новокузнецк Центральный район	1082	42:30:0000000:4637	42/081/2021-1 от 04.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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.	г. Новокузнецк, Заводской район	68,00	42:30:0000000:4759	42/081/2021-1 от 27.05.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Ярославская, 48, квартал 3а					№ 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/084/2022-2 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, 17,17/1,17/2,17/3, квартал 1а	г. Новокузнецк, Новоильинский район	946,00	42:30:0000000:4814	42/081/2021-1 от 12.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
95	345472	Сеть теплоснабженияот 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 теплоснабженияот от ТК-1/26 до стены жилого дома пр.Авиаторов, 66, квартал 1	г. Новокузнецк, Новоильинский район	14,00	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	42/081/2022-2 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	42/081/2022-2 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. Звездова, 44, 46, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звездова, 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. Звездова,48 до стены жилого дома ул. Звездова, 48а, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звездова, 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. Звездова, 42, Квартал 14	Кемеровская область, Новокузнецкий городской округ, г. Новокузнецк, Новоильинский р-он, ул. Звездова, 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"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
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. Авиаторов, 33, квартал 20	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Новоильинский район	69,68	42:30:0603058:8015	42/076/2022-2 от 22.09.2022	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
117	388424	Сеть теплоснабжения от ТК-18/73а до стены жилого дома ул. Тореза, 91Б, квартал 18	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Заводской район	33,82	42:30:0000000:4745	42/081/2021-1 от 12.07.2021	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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 от 28.06.2021	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 номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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. Дундича, 4, пос. Притомский	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Орджоникидзевский район	60,00	42:30:0000000:4800	42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42:09:0000000:4150	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	г. Новокузнецк, Заводской район	1182,00	42:30:0000000:4837	42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострунном исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		узла коммерческого учета до стены здания ул. Ладожская, 110					№ 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 от 01.06.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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, 1б	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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 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.	Кемеровская область, г Новокузнецк,	4,80	42:30:0505008:2060	42-42-01/315/2012-047 от	концессионное соглашение от 29.09.2021

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Зырянская, 68б	Орджоникидзевский район, ул Зырянская, 68б			13.10.2012	№ 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 стены хозблока	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"
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	42/081/2021-1 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	42/081/2021-1 от 14.07.2021	концессионное соглашение от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
213	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
214	590636	Сеть теплоснабжения наружная 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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
215	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
216	590638	Сеть теплоснабжения наружная 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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
217	590639	Сеть теплоснабжения от ТК-9А до корпуса №7 ОЦ	Кемеровская область, Новокузнецкий муниципальный	8	42:09:0000000:4343	42/081/2022-1 от 18.07.2022	Дополнительное соглашение от

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		Бунгурский	район				29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
218	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
219	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
220	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
221	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
222	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
223	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
224	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
225	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
226	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
227	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
228	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
229	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
230	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
231	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	42/078/2022-2 от 06.10.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
232	596034	Сеть теплоснабжения от ТК-14/31 до МКД ул.Звездова, 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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
							соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
233	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
234	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
235	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
236	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
237	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
238	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
239	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
240	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
241	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
242	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
243	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
244	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
245	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
246	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
247	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
							"ЭнергоТранзит"
248	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
249	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
250	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
251	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
252	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
253	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
254	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
255	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
256	595996	Сеть теплоснабжения от ТК-35/8 до ИТП МКД по адресу: ул. 1 Мая,2	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Куйбышевский район	14	42:30:0202005:1120	42/080/2022-3 от 25.11.2022	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
257	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
258	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
259	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
260	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
261	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
262	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострунном исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
263	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
264	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	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
265	596951	Сеть теплоснабжения до ИТП здания по адресу ул. Горьковская, 17	г. Новокузнецк, Заводской район	141	42:30:0413002:1479	42/081/2023-3 от 01.02.2023	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 №1 к концессионному соглашению от 29.09.2021 № КС-2 с ООО "ЭнергоТранзит"
266	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"
267	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"
268	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"
269	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"
270	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"
271	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"
272	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"
273	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"
274	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"
275	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"
276	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"
277	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"
278	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"
279	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"
280	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"
281	370847	Тепловая сеть поселок Малоэтажный	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Левитана, Ленина, поселок Малоэтажный,	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"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
			ул. Анодная, Ленинградская, Алюминивая, Электролизная, Вагоностроительная				генерирующая компания"
282	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"
283	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"
284	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	42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
285	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	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
286	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	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
287	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	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
288	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	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
289	453220	Сеть теплоснабжения от ТК-34-2 к зданию Бугарева, 28А, Квартал 34	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	110	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"
290	453241	Сеть теплоснабжения от К-21-3 к зданию ул.Метелкина, 4	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	52	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"
291	453243	Сеть теплоснабжения от врезки ул.Перакова 71/5 до здания ул.Петракова, 77, Квартал 28	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	150	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"
292	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	42/081/2021-1 от 18.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
293	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	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
294	453335	Сеть теплоснабжения от К-12-3 до здания ул.Обнорского, 7а, Квартал 12	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	40	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"
295	453336	Сеть теплоснабжения от К-16-7а до здания ул.Петракова, 42а, Квартал 16	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	12	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"
296	453341	Сеть теплоснабжения от К-1-8 до здания ул.Шункова, 15а, Квартал 1	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	44	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"
297	453399	Сеть теплоснабжения от ТК-20-6 до дома ул. Петракова, 41, Квартал 10-13	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	180	42:30:0000000:4598	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
298	453400	Сеть теплоснабжения от ТК-20-7 до дома ул.Петракова, 43, Квартал 10-13	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	160	42:30:0000000:4586	42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
299	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	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
300	453489	Сеть теплоснабжения от ТК-1 до сетны здания ул.Достоевского,2а, Форштадт	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	52	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"
301	453490	Сеть теплоснабжения от ТК-б/н по ул.Алюминиевая и ул.Анодная	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	772	42:30:0000000:4568	42/081/2021-1 от 28.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
							генерирующая компания"
302	348067	Сеть теплоснабжения от ТК-4 Тольятти до здания ул.Свердлова 20, Квартал 47-49	г.Новокузнецк, Центральный район	456	42:30:0000000:4576	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
303	370495	Сеть теплоснабжения от ТК-20 до здания ул.Запорожская, 4, Квартал 45-46	г.Новокузнецк, Центральный район	158	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"
304	453017	Сеть теплоснабжения от К-18 до здания ул.Кирова,81а, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	148	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"
305	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	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
306	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	42/081/2021-1 от 15.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
307	453034	Сеть теплоснабжения от К-2а до здания Циолковского, 31а, Квартал 55	г.Новокузнецк, Центральный район	162	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"
308	453191	Сеть теплоснабжения здания ул.Дружбы, 2-Б, Квартал 58-89	г.Новокузнецк, Центральный район	120	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"
309	585069	Сеть теплоснабжения здания Кузнецова, 35, Квартал 58-89	г.Новокузнецк, Центральный район	92	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"
310	348168	Сеть теплоснабжения от К-3 до здания Циолковского, 23, Квартал 55	г.Новокузнецк, Центральный район	160	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"
311	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	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
312	453208	Сеть теплоснабжения от К-1а до дома ул.Кирова, 54, Квартал 64	г.Новокузнецк, Центральный район	250	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"
313	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	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
314	453211	Сеть теплоснабжения от К-8Б до дома ул.Павловского, 7, Квартал 47-49	г.Новокузнецк, Центральный район	112	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"
315	453244	Сеть теплоснабжения от К-26 до здания ул.Кутузова, 25, Квартал 51	г.Новокузнецк, Центральный район	30	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"
316	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	42/081/2021-1 от 16.03.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
317	585070	Сеть теплоснабжения трех зданий пр.Пионерский, 42	г.Новокузнецк, Центральный район	270	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"
318	453308	Сеть теплоснабжения К-7а до стены здания ул.Запорожская, 13/1, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	106	42:30:0000000:4581	42/081/2021-1 от 29.04.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
319	453319	Сеть теплоснабжения от К-12 до здания ул.Кирова, 99а, Квартал 69-70	г.Новокузнецк, Центральный район	22	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"
320	348082	Транзитная сеть теплоснабжения от стены до ИТП здания пр.Дружбы, 69, Квартал 71-72	г.Новокузнецк, Центральный район	76	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"
321	348091	Сеть теплоснабжения от К-19 до здания ул.Циолковского, 4А, Квартал 57	г.Новокузнецк, Куйбышевский район	60	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"

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострунном исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
322	585269	Сеть теплоснабжения от К-2 до ИТП-2 здания ул.Кутузова, 43, Квартал 50	г.Новокузнецк, Центральный район	264	42:30:0000000:4563	42/081/2021-1 от 25.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
323	348076	Сеть теплоснабжения от К-5 до здания Тольятти, 1а, Квартал 73	г.Новокузнецк, Центральный район	78	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"
324	232449	Сеть теплоснабжения от ТК-86 до дома ул.Новобайдаевская, 10 (3 ввода), Квартал Б	г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район	2148	42:30:0000000:4599	42/081/2021-1 от 26.02.2021	концессионное соглашение от 25.05.2021 № КС-1 с ООО "Сибирская генерирующая компания"
325	585866	Сеть теплоснабжения от ПНС Полосухино до здания Картасская, 55	г.Новокузнецк, Кузнецкий район	1536	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"
326	156245	ЦТП-4А	Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, г.Новокузнецк, Орджоникидзевский район, ул.Зорге, д.4А	25,4 кв.м	42:30:0000000:2507	42-42-06/063/2007-445 от 17.09.2007	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
327	270391	Тепловые сети от УТ-2 до наружной стены ул.Ермакова, 32	Кемеровская область, г. Новокузнецк, Центральный район	30	42:30:0301046:4098	42/006/2017-1 от 14.07.2017	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
328	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
329	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
330	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
331	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
332	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
333	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
334	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
335	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
336	595288	сеть теплоснабжения домов пр. Н.Ермакова, 30, 34, 36	г.Новокузнецк, Центральный район	285	42:30:0301046:4622	42/076/2022-3 от 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
337	595289	сеть теплоснабжения здания ул. Запорожская, 15/1	г.Новокузнецк, Центральный район	24	42:30:0000000:4621	42/074/2022-3 от 13.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
338	595290	сеть теплоснабжения дома ул. Запорожская, 15А	г.Новокузнецк, Центральный район	34	42:30:0301069:2614	42/073/2022-3 от 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
339	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
340	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
341	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
342	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
343	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
344	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
345	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
346	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
347	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
348	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

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
349	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
350	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
351	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
352	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
353	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
354	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
355	595307	сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 9Б (3 ввода)	г.Новокузнецк, Центральный район	69	42:30:0302073:4222	42/078/2022-3 19.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
356	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
357	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
358	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
359	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
360	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
361	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
362	595320	сеть теплоснабжения дома проезд Курбатова, 6	г.Новокузнецк, Центральный район	100	42:30:0302051:1943	42/072/2022-3 22.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
363	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
364	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
365	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
366	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
367	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
368	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
369	595328	сеть теплоснабжения дома пр. Пионерский, 57	г.Новокузнецк, Центральный район	135	42:30:0301049:1527-	42/082/2022-3 от 24.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
370	595329	сеть теплоснабжения дома ул. Тольятти, 60	г.Новокузнецк, Центральный район	88	42:30:0301068:5456	42/081/2022-3 от 18.10.2022	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
371	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
372	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
373	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
374	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
375	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
376	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
377	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
378	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
379	101806	Сеть теплоснабжения от К-21* до многоквартирного жилого	г. Новокузнецк, Центральный район	28	42:30:0301048:1887	42/073/2022-3	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка,

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однотрубном исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
		дома по адресу пр. Н.С. Ермакова, 5, Квартал 47-49				19.10.2022	эксплуатирующей организации нет
380	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
381	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
382	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
383	600374	Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. Куйбышева, 1	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район	19	42:30:0203012:1490	42/073/2023-3 08.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
384	600372	Сеть теплоснабжения от врезки через ТК-66/2 до здания ул. Димитрова, 39	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район	87	42:30:0202004:228	42/084/2023-3 08.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
385	600373	Сеть теплоснабжения от ТК-39 до наружной стены здания по адресу ул. Транспортная, 4	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район	201	42:30:0000000:5382	42/084/2023-3 08.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
386	602642	Сеть теплоснабжения сооружения пр-кт Строителей, 26	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	52	42:30:0301026:1088	42/084/2023-3 04.08.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
387	602645	Сеть теплоснабжения сооружения пр-кт Строителей, 28	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	60	42:30:0301026:1087	42/084/2023-3 05.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
388	602274	Сеть теплоснабжения от ТК-6 до здания ул. Дорстроевская, 15	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район	79	42:30:0502058:2003	42/073/2023-3 08.09.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
389	600399	Сеть теплоснабжения здания по адресу пр. Курако, 37Б	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Куйбышевский район	24	42:30:0203005:325	42/073/2023-3 08.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
390	602635	Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. Фестивальная, 7а	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	26	42:30:0301034:1051	42/084/2023-3 08.08.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
391	602644	Сеть теплоснабжения зданий по адресу пр. Строителей, 56; пр. Строителей, 56/1; пр. Строителей, 56/2	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	122	42:30:0301038:859	42/081/2023-3 05.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
392	601081	Сеть теплоснабжения от ТК-5 до наружной стены здания по адресу проезд Защитный, 20	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	36	42:30:0104035:1566	42/073/2023-3 28.06.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
393	602273	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Зыряновская, 40	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район	120	42:30:0505009:1764	42/081/2023-3 08.09.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
394	593926	Сеть теплоснабжения МКД по адресу ул. Кольванская, 19а	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район	165	42:30:0501005:1416	42/081/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
395	593923	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Новобайдаевская, 1	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Орджоникидзевский район	165	42:30:0501002:4622	42/081/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
396	594067	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Екимова, 14	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	7	42:30:0102020:2217	42/081/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
397	594068	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Екимова, 32Б	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	23	42:30:0000000:4608	42/084/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
398	594071	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Петракова, 45	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	28	42:30:0102020:2220	42/084/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
399	594072	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Петракова, 47	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	17	42:30:0102020:2219	42/084/2023-5 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
400	594073	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Ленина, 95	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	92	42:30:0000000:4615	42/082/2023-6 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет

№ п/п	Реестровый номер	Наименование объекта	Местоположение объекта	Протяженность в однострубнои исчислении, пм	Кадастровый номер	Сведения о зарегистрированных правах	Эксплуатирующая организация, документ основание
401	594074	Сеть теплоснабжения здания по адресу ул.Народная, 11Б	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Кузнецкий район	15	42:30:0102006:1313	42/084/2023-5 11.10.2023	казна Комитета ЖКХ г.Новокузнецка, эксплуатирующей организации нет
402	601026	Нежилое здание переулков Вологодского, 1А	Российская Федерация, Кемеровская область-Кузбасс, Новокузнецкий городской округ, город Новокузнецк, Центральный район	49,8 кв.м	42:30:0301035:1698	42/081/2023-3 27.06.2023	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.

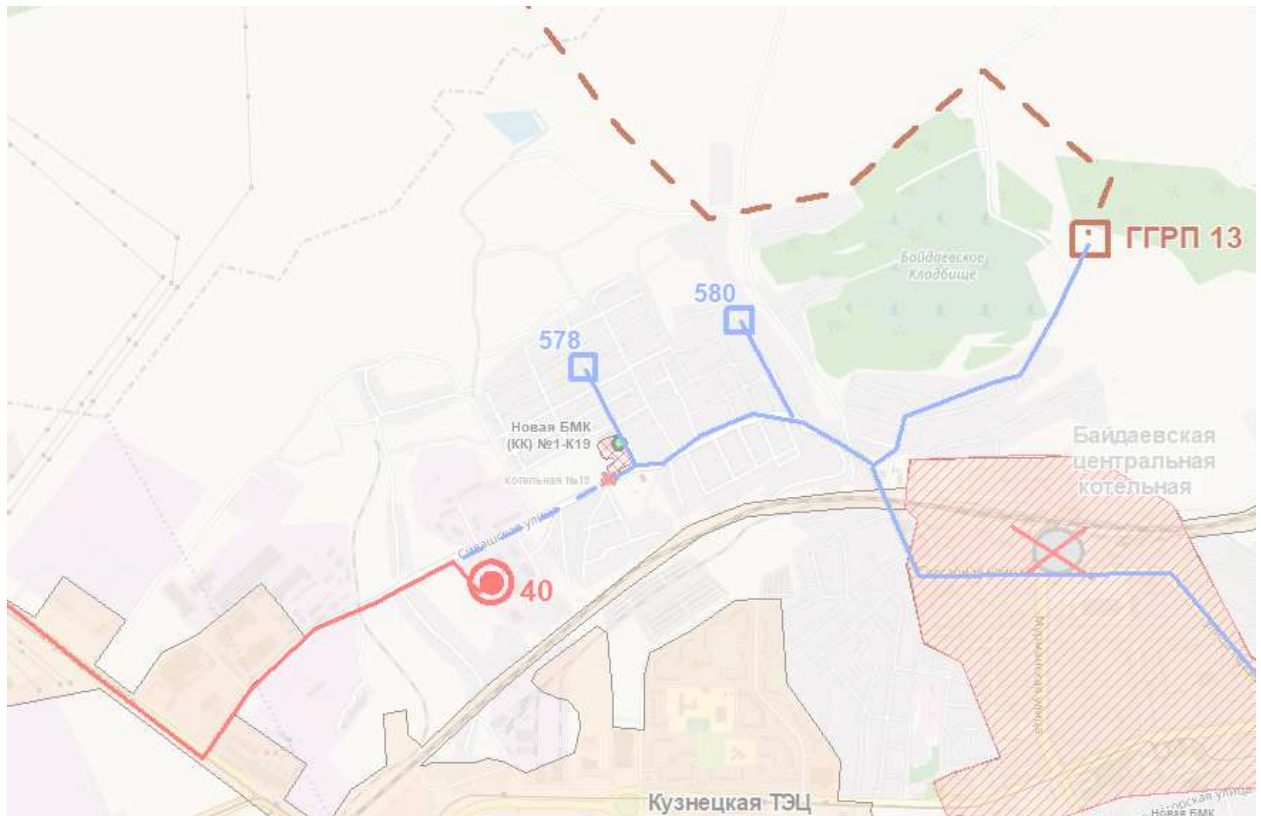


Рисунок 13.1 – Синхронизация газификации котельной №19

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.

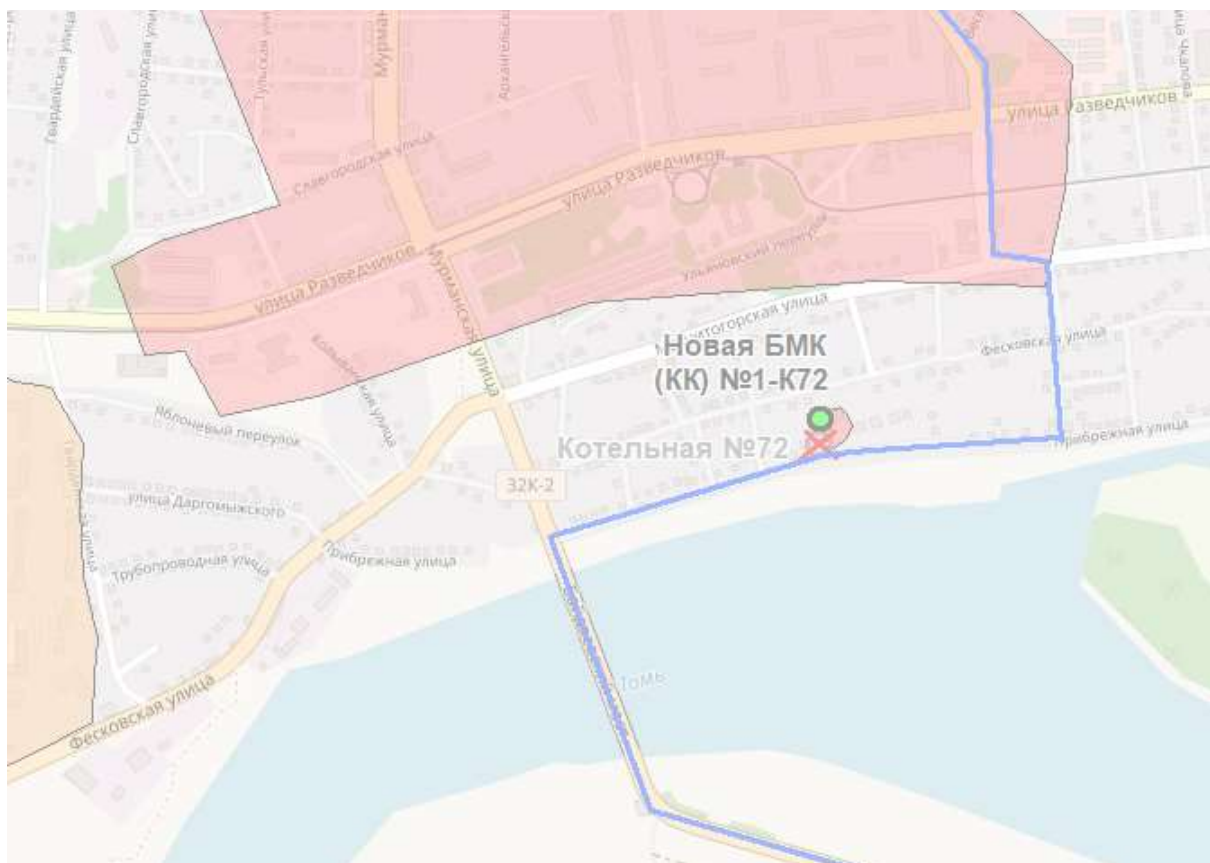


Рисунок 13.2 – Синхронизация газификации котельной №72 (альтернатива базового варианта)



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.

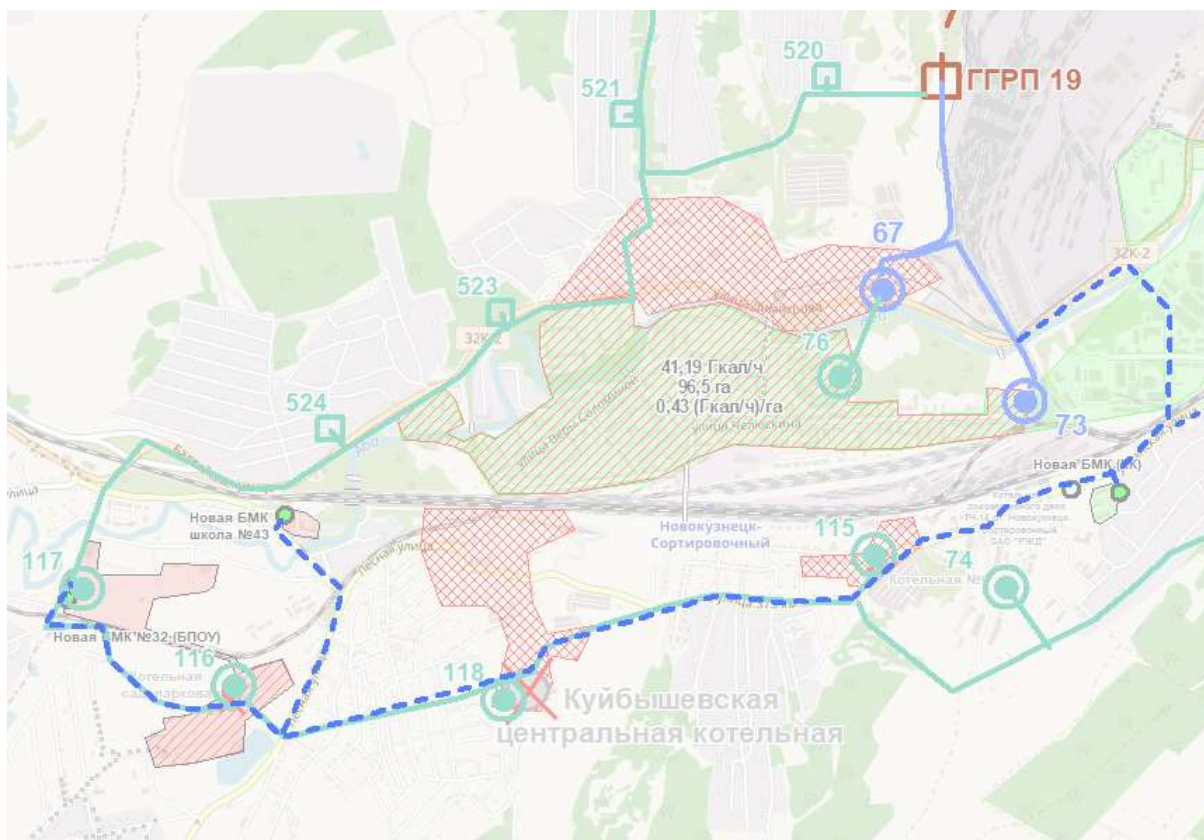


Рисунок 13.4 – Синхронизация газификации котельных КЦК, №32, Школа №43, Новая АБМК

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 «РПС»	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 Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы (СиПР ЭЭС на 2024-2029 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 2024 г.	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2025 г.	СиПР ЕЭС на 2023 - 2028 годы	СиПР ЭЭС на 2024 - 2029 годы	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при актуализации на 2025 г.
Вводы генерирующих мощностей						
КТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Без замечаний	-
Демонтаж генерирующих мощностей						
КТЭЦ	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Без замечаний	-
Модернизация генерирующих мощностей						
КТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-
ЗСТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Без замечаний	-
ЦТЭЦ	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	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.

Поскольку при актуализации на 2025 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 2025 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 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. Ногинская, 5, г. Кемерово, 650000
тел. (3842) 36-42-28, факс (3842) 36-77-83
e-mail: is42@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

20.05.2024 № НК/4228/24

На № _____ от _____

на исх. № 4/2066 от 27.04.2024

Уважаемый Антон Андреевич!

Управление Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области на Ваше обращение № 4/2066 от 27.04.2024 сообщает, что в период с 2023 по истекший период 2024 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



2024-5596

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.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																	
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{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
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{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
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{та,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
2.2.	пиковая	Q _{п.тэц}	Гкал/ч	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0	390,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр.тэц}	Гкал/ч	638,9	591,1	611,0	603,7	581,0	586,5	602,1	604,5	614,9	615,4	615,5	616,5	618,8	619,6
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Р _{общ,тэц}	%	28%	34%	31%	32%	35%	34%	32%	32%	31%	31%	31%	31%	30%	30%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q _{год.тэц}	тыс. Гкал	2101,7	2064,7	2151,8	2122,7	2027,5	2106,1	2100,6	2101,6	2124,6	2118,5	2111,1	2106,0	2104,2	2097,7
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{год.та.тэц}	тыс. Гкал	1483,4	1464,7	1521,5	1249,8	1520,1	1579,0	1575,0	1575,7	1592,9	1588,4	1582,8	1579,0	1577,6	1572,8
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α _{год.тэц}	б/р	0,71	0,71	0,71	0,59	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	b _{жэ.тэц}	г/кВт-ч	344,0	337,3	335,3	345,4	345,2	360,7	356,8	355,8	352,8	352,5	352,5	352,1	351,0	348,0
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b _{жэт.тэц}	г/кВт-ч	257,5	251,0	249,4	256,2	263,6	273,3	270,3	269,6	267,3	267,1	267,1	266,7	265,9	263,6
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	74%	75%	75%	72%	73%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2398	2341	2515	2483	2376	2469	2462	2463	2490	2483	2474	2469	2466	2459
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3736	3690	3832	3148	3829	3977	3967	3969	4012	4001	3987	3977	3974	3962
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W _{тэц}	МВт/тыс. чел.	5,9	6,0	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,3	6,3	6,4	6,5	6,5	6,6	6,6
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ _{тэц}	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г _{тэц}	час	-	178678	173572	168588	163605	158621	153638	148654	143670	138687	133703	128720	123736	118753
ЗСТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																	
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{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
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Q _{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
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Q _{та,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
2.2.	пиковая	Q _{п.тэц}	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр.тэц}	Гкал/ч	1154,1	1145,4	927,2	979,3	964,2	968,8	969,9	982,9	998,2	1013,9	1020,9	1025,4	1028,1	1032,7
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Р _{общ,тэц}	%	12%	12%	29%	25%	26%	26%	26%	25%	24%	22%	22%	22%	21%	21%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q _{год.тэц}	тыс. Гкал	3263,1	2924,5	3119,5	3081,0	3124,3	3244,2	3244,2	3280,0	3322,3	3363,9	3380,2	3388,4	3391,1	3400,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{год.та.тэц}	тыс. Гкал	2835,4	2844,2	2931,5	2943,0	3015,3	3127,3	3127,3	3161,8	3202,6	3242,7	3258,3	3266,2	3268,9	3278,3
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	α _{год.тэц}	б/р	0,87	0,97	0,94	0,96	0,97	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 _{жэ.тэц}	г/кВт-ч	380,9	378,4	406,3	367,6	367,1	357,5	357,0	354,4	351,7	348,5	345,9	344,0	343,0	341,6
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	b _{жэт.тэц}	г/кВт-ч	869,2	848,9	861,8	810,6	765,6	750,9	749,8	744,4	738,7	731,9	726,4	722,5	720,3	717,5
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	52%	51%	48%	54%	51%	53%	53%	53%	53%	54%	54%	54%	54%	54%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2496	2249	2390	2421	2469	2560	2560	2589	2622	2655	2668	2674	2676	2684
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2776	2784	2870	2881	2952	3061	3061	3095	3135	3174	3190	3198	3200	3209
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	W _{тэц}	МВт/тыс. чел.	10,3	10,4	10,4	10,6	10,8	11,0	11,2	11,4	11,6	11,8	12,1	12,3	12,5	12,8
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λ _{тэц}	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	г _{тэц}	час	-	12686	9594	4194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЦТЭЦ, эксплуатирующая организация - ООО «СтройТехПроект», ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																	
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	W _{тэц}	МВт	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 _{тэц}	Гкал/ч	1215,3	1040,7	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 _{та,тэц}	Гкал/ч	539,2	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 _{п.тэц}	Гкал/ч	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Q _{пр.тэц}	Гкал/ч	484,0	372,3	341,5	345,8	293,6	298,6	302,2	355,2	359,1	368,4	369,9	380,2	382,3	382,7
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Р _{общ,тэц}	%	60%	64%	67%	58%	64%	64%	63%	57%	56%	55%	55%	54%	53%	53%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Q _{год.тэц}	тыс. Гкал	1289,7	1149,9	1070,2	1211,1	1184,7	1192,5	1184,7	1339,1	1348,4	1373,2	1375,6	1402,9	1406,1	1405,2
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Q _{год.та.тэц}	тыс. Гкал	930,7	983,1	907,5	621,0	771,0	685,5	771,0	811,5	817,1	832,1	833,6	850,2	852,1	851,6
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов	α _{год.тэц}	б/р	0,72	0,85	0,85	0,51	0,65	0,57	0,65	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	ТЭЦ																
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	bjэ.тэц	г/кВт-ч	248,8	267,5	260,1	304,3	259,5	226,0	224,8	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5	215,5
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	bjэт.тэц	г/кВт-ч	179,5	204,6	198,3	184,8	178,2	148,4	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7	147,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	75%	74%	74%	81%	83%	78%	78%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1095	1126	1117	1583	1549	1559	1442	1630	1642	1672	1675	1708	1712	1711
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1726	2833	2451	5344	6635	6678	6179	6983	7032	7161	7174	7317	7333	7328
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Wjtэц	МВт/тыс. чел.	19,4	16,8	16,8	13,3	13,3	13,3	13,3	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λjtэц	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	гj	час	парковый ресурс не назначается (температура менее 450 °С)													
ИТОГО на базе ТЭЦ ПАО «Т Плюс»																	
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	Wjtэц	МВт	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:	Qjtэц	Гкал/ч	3412,8	3238,2	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)	Qjта.тэц	Гкал/ч	1957,7	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	Qjp.тэц	Гкал/ч	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Qjр.тэц	Гкал/ч	2277,0	2108,8	1879,7	1928,8	1838,8	1853,9	1874,2	1942,7	1972,3	1997,6	2006,3	2022,1	2029,2	2035,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	Robщ,j	%	33%	35%	42%	36%	39%	39%	38%	36%	35%	34%	34%	33%	33%	33%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	Qjгод.тэц	тыс. Гкал	6654,5	6139,2	6341,5	6414,8	6336,5	6542,8	6529,6	6720,7	6795,3	6855,6	6866,9	6897,4	6901,4	6903,8
6.1.	из отборов турбоагрегатов	Qjгод.та.тэц	тыс. Гкал	5249,5	5292,0	5360,5	4813,8	5306,4	5391,9	5473,3	5549,0	5612,6	5663,2	5674,8	5695,4	5698,6	5702,6
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	αjгод.тэц	б/р	0,79	0,86	0,85	0,75	0,84	0,82	0,84	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	bjэ.тэц	г/кВт-ч	371,0	368,1	390,0	317,0	360,9	353,7	352,8	350,5	347,9	345,1	343,0	341,3	340,3	338,8
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	bjэт.тэц	г/кВт-ч	632,9	618,2	623,0	627,3	583,9	579,3	577,0	573,9	569,6	566,1	563,3	561,0	559,5	556,7
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	59%	58%	56%	61%	59%	59%	59%	60%	60%	60%	61%	61%	61%	61%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1971	1913	2015	2211	2191	2261	2227	2291	2316	2337	2341	2351	2352	2353
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2681	2997	2997	3137	3458	3513	3566	3616	3657	3690	3698	3711	3713	3716
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	Wjtэц	МВт/тыс. чел.	10,0	9,6	9,7	9,1	9,2	9,3	9,4	9,2	9,3	9,4	9,5	9,6	9,7	9,8
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	λjtэц	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	гj	час	-	79914	76006	70775	66261	64242	62224	60206	58187	56169	54151	52132	50114	48096

Таблица 14.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	13,413	20,809	20,809	20,809	20,809	20,809	20,809	20,809	20,809	20,809	20,809	20,809	20,809	20,809
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	5,973	10,414	10,414	10,414	10,414	10,413	10,413	10,413	10,413	10,413	10,413	10,413	10,413	10,413
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	55%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	38,8	45,5	62,9	56,4	59,4	56,9	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	153,0	159,0	157,2	154,7	148,7	156,2	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	93,4	89,9	90,9	92,3	96,1	91,5	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2895	2184	3024	2711	2853	2735	3116	3116	3116	3116	3116	3116	3116	3116
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	118472	67942	51096	44972	38848	32724	26600	20476	17971	15466	12961	12389	11816	11244
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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	107,504	107,504	107,504	107,544	99,073	99,073	99,073	90,393	90,393	90,093	90,093	89,453	89,453	88,753
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	24,500	26,570	27,360	27,240	25,477	25,538	25,701	22,918	22,939	22,859	22,859	23,546	23,859	23,982
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	77%	75%	75%	75%	74%	74%	74%	75%	75%	75%	75%	74%	73%	73%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	104,5	107,1	97,4	91,8	100,0	100,0	93,4	110,4	110,4	102,7	102,2	101,5	101,3	102,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	212,6	197,6	207,8	207,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67,2	72,3	68,7	68,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	972	997	906	853	1009	1010	943	1222	1222	1140	1134	1135	1133	1156
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	24,5	24,7	22,9	23,1	23,2	20,2	19,3	18,4	17,6	17,2	16,6	15,9
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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	14878	12094	7474	6924	7009	6509	6010	6040	5493	5200	4890	4612	4340	4099
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,7%	0,7%	0,7%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №05 АО «Евразруда»																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000	46,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	35,470	35,470	35,470	29,750	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23%	23%	23%	35%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%	39%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	125,2	125,2	125,2	131,5	131,5	138,0	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	171,0	179,6	179,6	188,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83,5	79,5	79,5	75,8
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2722	2722	2722	2858	2858	3001	3151	3151	3151	3151	3151	3151	3151	3151
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
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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №06 ОАО «РЖД»																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	17,300	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	12,190	12,190	12,190	10,120	9,752	9,752	9,752	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	30%	30%	30%	42%	44%	44%	44%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	36,4	36,4	36,4	38,3	38,3	28,5	29,7	27,4	27,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1254,2	1316,9	1330,3	1179,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,4	10,8	10,7	12,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2107	2107	2107	2212	2212	1647	1716	6012	5993	1186	1186	1186	1186	1186
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	89,2	89,6	90,4	91,2	91,6	24,2	24,3	24,4	24,5	85,6	86,0	86,3
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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930	6,930
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	3,950	3,950	3,950	3,720	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	43%	43%	43%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	27,7	27,7	27,7	29,1	29,1	30,6	32,1	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	181,6	190,9	193,4	203,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	78,7	74,8	73,9	70,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3998	3998	3998	4203	4203	4413	4639	4694	4694	4694	4694	4694	4694	4694
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №09 ООО «Разрез «Бунгурский-Северный»																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	184,5	199,4	202,0	225,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77,4	71,6	70,7	63,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	0	66	71	71	80	84	76	76	76	76	76	76	76
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7	394,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	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%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	356,800	356,800	356,800	356,800	356,800	356,800	356,800	252,000	252,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	107,100	109,490	115,740	114,100	105,865	106,770	117,713	76,088	76,250	77,562	80,331	81,814	92,386	96,563
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	70%	69%	68%	68%	70%	70%	67%	70%	70%	57%	55%	55%	49%	46%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	459,5	472,1	447,9	397,6	415,2	411,0	399,1	436,0	436,0	330,4	330,9	303,3	309,1	311,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	269,4	263,2	270,9	267,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53,0	54,3	52,7	53,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1288	1323	1255	1114	1164	1152	1118	1730	1730	1835	1838	1685	1717	1730
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	9,9	9,9	10,0	10,1	10,1	7,1	7,0	5,0	4,9	6,6	6,5	6,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	14166	11333	5666	4345	3402	2506	2129	2481	1948	2164	1604	1044	484	377
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ЕТО №XX Неопределенная ТСО																	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	7,400	7,400	17,400	17,400	17,400	25,000	25,000	25,000	25,000
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,583	2,908	2,908	2,908	3,553	3,553	3,553	6,487	6,487
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	-	79%	61%	83%	83%	80%	86%	86%	74%	74%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	9,0	9,0	9,0	11,0	11,0	11,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	0	0	281	515	515	359	438	438	438
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	17,7	6,9	9,9	5,6	5,6	3,8
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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	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%	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	-	-	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 14.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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	557,947	565,343	565,343	565,383	556,912	564,312	564,312	448,082	448,082	375,782	383,382	382,742	382,742	382,042
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	189,271	198,172	205,212	195,432	183,313	185,860	198,292	147,061	147,243	149,120	151,889	154,059	167,879	172,177
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	66%	65%	64%	65%	67%	67%	65%	67%	67%	60%	60%	60%	56%	55%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	774,1	734,4	777,6	765,4	759,5	813,8	825,7	690,5	690,6	664,2	669,9	673,5	710,8	720,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	199,5	199,7	198,5	201,0	198,5	201,4	201,6	200,7	200,7	200,2	200,2	200,2	199,9	199,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	71,6	71,6	72,0	71,1	72,0	70,9	70,9	71,2	71,2	71,4	71,4	71,3	71,5	71,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1387	1299	1375	1354	1364	1442	1463	1541	1541	1768	1747	1760	1857	1887
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_i^{кот}$	МВт/тыс. чел	13,4	13,7	13,8	13,5	12,8	12,3	12,1	11,3	11,0	8,6	7,9	7,7	7,6	7,5
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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	16661	13078	7212	6000	5119	4123	3523	3682	3094	3181	2644	2279	1920	1776
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,5%	0,4%	0,4%	0,5%	0,5%	0,4%	0,4%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,0%	99,0%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%	98,8%

Таблица 14.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения г. Новокузнецка

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	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	515,22	518,30	519,91	523,24	524,11	525,47	528,74	530,08	532,04	532,16	532,18	532,42	532,86	533,09
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	74,62	74,62	74,62	74,62	75,48	75,48	75,51	75,54	75,57	75,57	75,57	75,57	75,57	75,57
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	440,60	443,68	445,29	448,63	448,63	449,99	453,23	454,54	456,47	456,59	456,61	456,85	457,29	457,53
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	109,37	109,71	109,84	110,05	111,10	111,28	111,74	111,91	112,17	112,22	112,22	112,24	112,27	112,29
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	50,69	50,69	50,69	50,69	51,74	51,74	51,81	51,82	51,88	51,88	51,88	51,88	51,88	51,88
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	58,68	59,02	59,15	59,36	59,36	59,54	59,93	60,09	60,29	60,34	60,34	60,36	60,40	60,41
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	31,5	32,3	32,9	33,5	33,2	33,5	33,3	33,1	32,8	32,4	32,0	31,6	31,1	30,6
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	29,3	29,9	30,3	30,5	29,5	30,0	30,7	31,4	31,7	32,0	32,2	32,3	32,4	32,3
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	33,5	34,3	35,2	36,0	36,4	36,6	35,6	34,6	33,7	32,7	31,8	30,9	30,0	29,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,63	0,63	0,64	0,64	0,66	0,66	0,67	0,68	0,69	0,69	0,70	0,71	0,71	0,72
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	596,100	548,300	568,200	574,194	551,434	556,987	572,578	574,963	585,357	585,868	585,925	586,944	589,257	590,072
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	183,48	200,10	193,31	191,66	201,48	199,79	195,15	194,63	191,62	191,54	191,53	191,22	190,53	190,29
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	280,633	290,217	295,038	297,770	297,999	295,032	290,578	284,891	278,722	271,268	263,718	255,767	247,446	238,650
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	130,407	134,543	136,623	137,941	138,047	136,775	136,088	135,244	133,669	131,881	129,871	127,607	125,100	122,337
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	150,226	155,673	158,415	159,829	159,952	158,257	154,490	149,647	145,053	139,386	133,847	128,160	122,346	116,313
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	13,4	14,2	13,8	14,1	14,8	14,1	13,9	13,7	13,2	12,9	12,6	12,2	11,8	11,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,05	3,95	4,11	4,03	3,84	3,98	3,94	3,94	3,96	3,95	3,94	3,93	3,92	3,91
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	259	336	352	338	290	285	268	250	234	217	203	189	176	164
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0013	0,0015	0,0015	0,0016	0,0012	0,0011	0,0011	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0008	0,0014	0,0008	0,0011	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0014	0,0015	0,0016	0,0017	0,0012	0,0012	0,0011	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	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	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47	512,47
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	86,0	93,5	90,2	89,3	92,9	92,0	89,5	89,1	87,5	87,5	87,5	87,3	87,0	86,8
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	10 490	10 255	10 323	10 337	10 703	10 811	11 114	11 160	11 362	11 372	11 373	11 393	11 438	11 453
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	8 884	8 684	8 743	8 836	8 853	8 799	8 899	8 789	8 798	8 656	8 506	8 371	8 253	8 113
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	14,90	15,84	15,39	15,39	16,05	15,80	15,54	15,29	15,03	14,77	14,52	14,26	14,01	13,75
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	645,14	606,62	648,12	634,02	644,56	645,21	646,79	647,17	648,45	648,55	648,55	648,75	649,21	650,54
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	811,87	763,39	766,93	741,61	762,68	762,15	762,56	761,78	761,92	760,88	759,76	758,85	758,21	758,45
19.	Расход электроэнергии на передачу	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	23,99	23,99	23,99	24,25	24,29	25,24	25,17	25,19	25,46	25,39	25,30	25,24	25,22	25,14

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой энергии и теплоносителя																
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	11,50	11,70	11,23	11,50	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	431,34	434,98	434,98	435,33	436,42	437,69	438,23	439,30	440,46	442,02	443,43	444,64	445,24	445,95
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	108,26	108,90	108,90	109,15	109,15	109,15	109,15	109,15	109,15	109,15	109,15	109,15	109,15	109,15
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	323,08	326,08	326,08	326,18	327,27	328,53	329,07	330,15	331,31	332,87	334,28	335,49	336,09	336,79
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	113,63	114,40	114,40	114,50	114,58	114,70	114,73	114,81	115,01	115,14	115,28	115,35	115,40	115,46
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	71,73	71,97	71,97	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06	72,06
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	41,90	42,43	42,43	42,44	42,52	42,63	42,66	42,75	42,94	43,08	43,21	43,29	43,34	43,39
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	32,7	33,0	34,0	34,7	35,5	35,8	36,3	36,6	36,9	36,8	36,6	36,3	36,0	36,1
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	35,5	36,0	36,9	37,5	38,4	38,8	39,3	39,8	40,3	40,1	39,8	39,4	38,9	38,9
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	27,8	28,0	28,9	29,9	30,7	30,8	31,2	31,3	31,2	31,2	31,2	31,2	31,3	31,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,77	0,77	0,78	0,79	0,80	0,81	0,83	0,84	0,85	0,87	0,88	0,90	0,91	0,93
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1 054,573	1 050,314	762,214	806,265	809,583	814,192	815,284	828,319	843,646	859,265	866,345	870,786	873,484	878,162
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	107,75	108,92	150,09	142,02	141,53	140,87	140,72	138,61	136,32	134,00	133,06	132,47	132,11	131,48
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	255,391	255,739	256,323	256,323	262,999	260,212	257,991	255,444	252,720	248,437	243,908	239,057	233,847	229,908
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, mag}$	тыс. Гкал	162,491	162,287	162,530	158,433	173,703	172,250	170,989	169,919	168,602	165,828	162,815	159,534	155,936	153,595
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	92,900	93,452	93,793	97,891	89,296	87,962	87,002	85,525	84,118	82,608	81,093	79,523	77,911	76,313
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	7,7	8,6	8,1	8,2	8,3	7,9	7,8	7,7	7,5	7,3	7,1	6,9	6,8	6,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	7,65	6,82	7,31	7,19	7,28	7,53	7,54	7,60	7,68	7,74	7,76	7,75	7,75	7,76
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	47	22	25	13	22	22	22	21	21	20	19	19	18	18
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0003	0,0002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0004	0,0004	0,0003	0,0001	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0002	0,0002	0,0005	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	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	788,43	790,36	790,36	790,36	790,36	790,36	790,36	790,36	790,36	790,36	790,36	790,36	790,36	790,36
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	74,8	75,3	103,7	98,0	97,6	97,1	96,9	95,4	93,7	92,0	91,2	90,8	90,5	90,0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	15 932	16 078	16 163	16 220	17 179	17 277	17 300	17 575	17 900	18 230	18 380	18 474	18 531	18 630
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	7 849	7 918	7 921	7 724	7 874	7 890	7 873	7 967	8 083	8 202	8 241	8 255	8 253	8 269
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	7,44	7,54	10,39	9,58	9,73	9,69	9,66	9,62	9,58	9,55	9,51	9,48	9,45	9,42
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	1 268,52	1 090,55	1 331,19	1 316,18	1 375,95	1 380,63	1 382,16	1 390,01	1 398,36	1 408,63	1 416,96	1 423,13	1 426,47	1 430,94

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	1 335,82	1 148,58	1 405,23	1 395,33	1 463,48	1 467,28	1 467,94	1 474,94	1 482,44	1 491,87	1 499,37	1 504,71	1 507,24	1 510,90
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	12,73	12,75	12,75	12,36	12,60	13,08	13,08	13,22	13,39	13,56	13,62	13,66	13,67	13,71
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	3,86	4,30	4,01	3,95	3,96	3,97	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	305,00	305,83	308,37	309,78	309,84	310,24	310,38	391,81	392,29	393,22	393,76	394,88	395,06	395,95
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,45	36,47	50,78	50,78	51,57	51,57	52,43	52,43	53,24
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	268,54	269,38	271,92	273,33	273,39	273,78	273,91	341,03	341,51	341,65	342,19	342,45	342,63	342,71
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	53,16	53,23	53,51	53,78	53,78	53,89	53,98	72,48	72,69	73,08	73,23	73,66	73,72	74,07
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,57	18,65	26,03	26,12	26,50	26,59	26,94	26,95	27,30
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	34,61	34,69	34,97	35,24	35,24	35,32	35,33	46,45	46,57	46,58	46,64	46,72	46,76	46,77
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	31,2	30,6	30,9	30,6	30,0	29,7	29,9	26,1	26,4	26,5	26,7	26,7	26,8	27,2
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	24,0	21,9	21,8	19,8	17,2	17,3	17,5	14,4	14,7	14,7	15,0	15,3	15,8	16,4
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	35,0	35,2	35,8	36,3	36,7	36,2	36,5	32,7	33,0	33,4	33,5	33,3	33,3	33,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,73	0,74	0,74	0,75	0,75	0,75	0,75	1,01	1,01	1,01	1,01	1,02	1,02	1,02
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	431,400	319,700	318,000	332,055	281,533	286,519	290,117	343,171	347,085	356,304	357,831	368,188	370,276	370,650
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	123,22	166,49	168,28	161,95	191,03	188,08	186,05	211,21	209,43	205,11	204,64	200,06	199,09	199,84
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	133,293	137,595	137,595	137,592	140,308	136,487	134,184	163,451	161,807	160,870	159,159	157,443	155,193	153,526
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	36,406	37,831	37,936	40,354	40,459	38,971	37,842	48,084	47,654	48,187	48,342	49,006	49,034	49,524
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	96,887	99,764	99,659	97,238	99,849	97,516	96,342	115,367	114,153	112,683	110,817	108,437	106,159	104,002
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	10,5	12,1	13,1	11,5	12,0	11,6	11,5	12,3	12,1	11,8	11,7	11,3	11,2	11,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,17	3,70	3,42	3,86	3,77	3,80	3,76	3,38	3,40	3,45	3,46	3,52	3,52	3,51
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	209	99	38	72	27	25	25	34	34	33	32	31	30	29
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0008	0,0005	0,0008	0,0010	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0012	0,0002	0,0013	0,0018	0,0016	0,0015	0,0014	0,0012	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0007	0,0006	0,0008	0,0009	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
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	281,42	281,42	281,42	281,42	281,42	281,42	281,42	286,60	286,60	286,60	286,60	286,60	286,60	286,60
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	65,23	88,03	88,50	84,75	99,96	98,22	97,00	83,51	82,57	80,44	80,09	77,84	77,40	77,32
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	5 803	5 171	5 523	6 238	6 673	6 791	6 876	8 134	8 227	8 445	8 481	8 727	8 776	8 785
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	5 541	4 938	5 273	5 563	5 719	5 611	5 470	6 220	6 038	5 938	5 703	5 600	5 361	5 096
16.	Удельный расход теплоносителя на	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	12,84	15,44	16,58	16,75	20,31	19,58	18,85	18,13	17,40	16,67	15,94	15,21	14,48	13,75

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	передачу тепловой энергии в горячей воде																
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	243,32	364,44	200,30	216,19	217,05	217,57	222,17	225,02	225,48	225,82	226,33	226,43	226,53	227,71
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{Φ}	тонн/ч	537,93	481,23	433,39	436,66	419,32	417,82	420,42	421,28	419,78	418,18	416,76	414,95	413,17	412,49
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{Φ}	млн. кВт-ч	28,43	27,67	27,67	29,19	30,00	30,26	30,00	34,02	34,27	34,90	34,96	35,67	35,75	35,73
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\Phi}$	кВт-ч/Гкал	22,38	24,43	26,24	24,41	25,69	25,69	25,69	25,69	25,69	25,69	25,69	25,69	25,69	25,69
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	62,48	62,48	64,29	64,31	64,34	64,77	65,07	58,68	58,69	58,66	58,66	59,88	59,95	59,99
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
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	58,75	58,75	60,55	60,58	60,60	61,04	61,33	54,94	54,95	54,92	54,92	56,15	56,21	56,25
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	8,49	8,49	8,77	8,77	8,78	8,80	8,84	8,02	8,06	8,06	8,06	8,27	8,36	8,44
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
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	6,90	6,90	7,18	7,18	7,19	7,21	7,25	6,42	6,47	6,47	6,47	6,68	6,76	6,85
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	29,0	30,0	29,1	30,0	30,9	31,7	32,4	34,9	34,4	34,3	34,7	33,0	32,2	30,7
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	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	$\Delta_j^{расп}$	лет	28,6	29,5	28,3	29,1	30,0	30,7	31,4	34,1	33,2	32,9	33,1	30,9	29,7	27,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,69	1,70	1,77	1,69	1,61	1,55	1,49	1,33	1,28	1,24	1,19	1,19	1,16	1,14
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	24,500	26,570	27,360	27,240	25,477	25,538	25,701	22,918	22,939	22,859	22,859	23,546	23,859	23,982
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	346,40	319,42	320,66	322,11	344,48	344,65	343,87	349,72	351,42	352,56	352,56	351,27	350,21	351,79
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	18,102	18,102	18,266	18,984	18,984	18,494	18,496	16,678	16,123	15,763	15,560	15,289	14,964	14,348
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,mag}$	тыс. Гкал	2,909	2,909	2,909	4,442	4,399	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255	4,255
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	15,193	15,193	15,357	14,542	14,585	14,239	14,240	12,423	11,867	11,508	11,305	11,034	10,709	10,092
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	18,6	19,7	18,3	19,0	20,3	16,7	16,7	16,2	15,8	15,5	15,4	14,9	14,5	14,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,56	1,47	1,55	1,56	1,45	1,71	1,70	1,75	1,74	1,73	1,73	1,71	1,72	1,71
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	37	23	10	10	6	6	6	6	5	5	5	4	4	4
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0010	0,0006	0,0008	0,0008	0,0010	0,0010	0,0010	0,0011	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0010	0,0006	0,0009	0,0009	0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	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	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	10,21	10,21	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	50,2	46,3	45,0	45,2	48,3	48,2	47,9	44,5	44,5	44,3	44,3	43,0	42,5	42,2
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 302	1 287	1 324	1 312	1 314	1 320	1 329	1 168	1 169	1 164	1 164	1 194	1 219	1 230

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	1 377	1 381	1 418	1 415	1 727	1 664	1 622	1 388	1 327	1 260	1 197	1 160	1 114	1 057
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	56,21	51,96	51,83	51,94	67,78	65,17	63,12	60,58	57,83	55,12	52,36	49,27	46,69	44,08
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	20,82	19,11	19,35	17,66	17,27	17,31	17,43	16,63	16,63	16,63	16,95	17,13	17,19	17,23
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	31,28	30,25	27,03	26,63	26,38	26,32	26,34	25,43	25,34	25,24	25,46	25,53	25,50	25,38
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	4,61	4,61	4,61	4,50	4,93	6,09	6,09	5,85	5,83	5,81	5,80	5,81	5,83	5,59
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	47,34	50,24	46,13	45,02	52,76	55,11	55,12	56,99	57,06	57,18	57,20	56,62	56,50	54,35
ЕТО №05 - АО «Евразруда»																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	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	$\mathcal{E}_j^{маг}$	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	35,470	35,470	35,470	29,750	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
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	$\Delta Q_j^{\mu,маг}$	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 (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	$\lambda_j^{мс,маг}$	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	G_j^p	тонн/ч	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)																
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	1 335	1 335	1 335	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,65	37,65	37,65	37,65	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	-	-	0,00	0,00	-	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	-	-	0,00	0,00	-	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^{ϕ}	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	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	1,24	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	1,24	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	0,12	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	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	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	1,36	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	12,190	12,190	12,190	10,120	9,752	9,752	9,752	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	24,74	24,74	24,74	29,80	30,92	30,92	30,92	41,15	41,15	41,15	41,15	41,15	41,15	41,15
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,325	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,325	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	1,1	1,1	1,1	1,4	1,4	1,5	1,2	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	13,66	13,66	10,17	10,59	9,76	9,73	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0007	-	0,0011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	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).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
13.	Доля потребителей, присоединенных по	$\beta_j^{p, откр}$	%	6,4	6,4	6,4	7,8	8,0	8,0	8,0	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	открытой схеме																
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	574	574	574	488	488	488	488	146	146	146	146	146	146	146
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	459	459	459	390	390	390	390	117	117	117	117	117	117	117
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,67	37,67	37,67	38,55	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	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	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	3,19	2,98	2,95	1,30	1,29	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{мл.ж}}^{\phi}$	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
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	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
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
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	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
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	71,0	72,0
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	3,950	3,950	3,950	3,720	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	32,32	32,32	32,32	34,32	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^{μ}	тыс. Гкал	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	$\Delta Q_j^{\mu, \text{маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, \text{расп}}$	тыс. Гкал	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^{μ}	%	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	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	23,44	24,64	24,64	25,87	27,20	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	5	5	6	6	7	8	8	9	10	11
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	-	-	0,0008	-	0,0085	0,0092	0,0100	0,0108	0,0118	0,0129	0,0141	0,0155	0,0170	0,0187
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	-	-	0,0008	-	0,0085	0,0092	0,0100	0,0108	0,0118	0,0129	0,0141	0,0155	0,0170	0,0187
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	(открытая схема).																
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p	тонн/ч	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149	149
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,67	37,67	37,67	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	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
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0																	
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_p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	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	$Q_{p.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^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	ΔG_j^{μ}	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 №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
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
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
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
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0
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	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75	118,75
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu,расп}$	тыс. Гкал	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	2,0	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,41	4,76	4,76	5,31	5,58	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
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	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей,	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p.откр}$	%	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
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
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	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	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	$e_{мл.ж}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	155,31	155,31	155,31	155,31	155,48	156,06	159,03	110,99	113,82	114,12	114,47	114,67	116,04	116,55
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	26,24	20,99	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	131,27	131,27	131,27	131,27	131,45	132,02	132,79	90,00	91,64	91,93	92,28	92,48	93,85	94,36
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	29,97	29,97	29,97	29,97	29,98	30,03	31,53	23,19	24,07	24,08	24,21	24,30	24,58	24,65
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	12,16	10,13	10,89	10,89	10,95	11,01	11,01	11,01
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	19,20	19,20	19,20	19,20	19,21	19,26	19,37	13,05	13,18	13,20	13,26	13,30	13,57	13,64
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	24,1	25,1	25,9	26,5	27,4	28,2	27,8	27,5	27,3	26,8	26,7	26,6	26,8	27,0
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	26,6	25,3	24,5	23,4	23,2	23,1	24,1	25,1
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	24,2	25,1	25,9	26,2	27,1	27,8	28,5	29,2	29,6	29,7	29,7	29,8	29,2	28,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,72	0,73	0,73	0,73	0,72	0,72	0,75	0,73	0,75	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	107,100	109,490	115,740	114,100	105,865	106,770	117,713	76,088	76,250	77,562	80,331	81,814	92,386	96,563
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	279,81	273,70	258,92	262,64	283,21	281,29	267,82	304,72	315,61	310,53	301,42	297,08	266,06	255,23
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	87,807	87,807	87,807	58,035	58,035	58,034	58,035	40,254	40,384	40,227	38,819	37,255	37,006	36,376
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu,маг}$	тыс. Гкал	31,894	31,894	31,894	20,895	21,006	20,990	21,049	15,763	15,864	15,864	14,772	13,688	13,688	13,688
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu,расп}$	тыс. Гкал	55,913	55,913	55,913	37,140	37,029	37,044	36,986	24,491	24,521	24,363	24,047	23,567	23,317	22,687
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	19,6	22,1	21,2	14,1	14,5	13,3	13,3	12,2	12,2	13,3	12,6	12,0	10,9	10,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,88	2,56	2,67	2,65	2,57	2,79	2,74	2,97	2,90	2,65	2,70	2,71	2,92	3,00
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	121	40	33	33	13	13	13	2	2	2	2	2	2	1
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0008	0,0003	0,0013	0,0012	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	0,0002	0,0000	0,0011	0,0009	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0009	0,0004	0,0014	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009
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	51,09	51,09	51,09	51,09	51,09	51,09	51,09	48,00	48,00	48,08	48,08	48,08	48,08	48,08
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	47,7	46,7	44,1	44,8	48,3	47,8	43,4	63,1	63,0	62,0	59,9	58,8	52,0	49,8
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	4 234	4 161	4 126	4 104	4 195	4 244	4 655	3 258	3 261	3 157	3 284	3 305	3 496	3 703
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	5 159	5 070	5 025	4 999	4 794	4 706	5 000	3 390	3 290	3 242	3 263	3 177	3 257	3 321
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	48,17	46,31	43,42	43,81	45,28	44,07	42,48	44,56	43,15	41,80	40,62	38,84	35,26	34,40
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	45,35	43,47	46,82	44,05	44,23	44,27	44,34	43,26	43,27	20,29	20,45	20,65	20,73	20,81
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	74,51	56,42	59,78	56,20	58,30	58,19	58,09	53,82	53,71	22,29	22,42	22,59	22,63	22,67
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	12,53	12,53	12,53	12,83	12,38	13,53	13,53	9,81	9,82	9,29	9,48	9,54	10,33	10,66
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	27,98	31,52	30,18	31,21	31,02	31,02	31,02	29,73	29,73	30,69	30,70	30,66	30,47	30,50
ЕТО №XXX - ЕТО не определена																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	0,23	0,43	0,43	0,43	0,54	0,54	0,54	0,92	0,92
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	0,23	0,43	0,43	0,43	0,54	0,54	0,54	0,92	0,92
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,03	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,15	0,15
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,03	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,15	0,15
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	1,0	1,1	2,1	3,1	3,4	4,4	5,4	2,8	3,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	1,0	1,1	2,1	3,1	3,4	4,4	5,4	2,8	3,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,583	2,908	2,908	2,908	3,553	3,553	3,553	6,487	6,487
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	18,20	18,19	18,19	18,19	18,08	18,08	18,08	22,84	22,84
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,490	0,900	0,900	0,900	1,099	1,099	1,099	2,006	2,006
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	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
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	20,79	20,76	20,76	20,76	20,41	20,41	20,41	21,74	21,74
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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).	$Q_j^{р.откр}$	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	-	-	-	-	-	63	116	116	116	142	142	142	259	259
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	63	116	116	116	142	142	142	259	259
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	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	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	0,06	0,11	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13	0,24	0,24
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93
Система теплоснабжения г. Новокузнецка																	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1 473,49	1 481,04	1 486,99	1 492,11	1 494,33	1 498,60	1 506,00	1 533,86	1 540,30	1 543,28	1 545,61	1 549,59	1 552,63	1 555,01
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	247,11	247,75	247,75	248,00	248,86	248,86	251,11	260,20	261,42	262,22	262,22	263,07	263,07	263,89
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1 226,38	1 233,30	1 239,24	1 244,11	1 245,47	1 249,74	1 254,90	1 273,66	1 278,88	1 281,07	1 283,39	1 286,52	1 289,56	1 291,12
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	315,05	316,24	316,93	317,51	318,66	319,17	321,30	330,71	332,31	332,91	333,32	334,15	334,73	335,30
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	153,32	153,56	153,56	153,65	154,70	154,74	156,26	161,63	162,54	162,92	163,07	163,48	163,50	163,84
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	161,73	162,68	163,37	163,86	163,96	164,43	165,03	169,08	169,76	169,99	170,25	170,66	171,24	171,46
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	31,1	31,5	32,2	32,7	32,9	33,2	33,3	32,4	32,4	32,3	32,2	31,9	31,7	31,6
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	31,2	31,5	32,1	32,3	32,1	32,6	32,8	32,1	32,4	32,5	32,5	32,4	32,3	32,4
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	31,1	31,6	32,3	33,0	33,7	33,7	33,7	32,7	32,4	32,2	31,9	31,5	31,1	30,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,71	0,72	0,72	0,73	0,74	0,74	0,75	0,77	0,78	0,78	0,78	0,79	0,80	0,80
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2 265,371	2 106,072	1 843,212	1 897,532	1 815,449	1 833,145	1 865,859	1 883,101	1 912,918	1 940,144	1 951,577	1 969,565	1 990,482	2 000,648
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	139,07	150,16	171,95	167,33	175,53	174,11	172,20	175,62	173,72	171,59	170,79	169,65	168,17	167,60
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	776,029	790,264	795,821	769,495	779,117	769,540	760,886	762,010	751,047	738,056	722,655	706,302	690,854	675,205
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н. mag}$	тыс. Гкал	364,106	369,464	371,892	362,065	377,614	373,240	370,223	373,265	370,044	366,016	360,056	354,091	348,014	343,399
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н. расп}$	тыс. Гкал	411,923	420,800	423,929	407,430	401,502	396,299	390,663	388,745	381,004	372,040	362,599	352,210	342,840	331,806
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	10,5	11,6	11,2	10,8	11,0	10,5	10,4	10,3	10,1	9,9	9,6	9,4	9,1	8,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,02	4,62	4,76	4,79	4,72	4,89	4,86	4,81	4,84	4,85	4,85	4,86	4,88	4,88
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	A_j^{mc}	ед./год	673	520	460	466	363	357	340	320	303	285	269	254	240	227

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	прекращению теплоснабжения потребителей																
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0008	0,0008	0,0010	0,0011	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0009	0,0008	0,0011	0,0011	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	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	1 646,59	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52	1 648,52
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	72,7	78,3	89,4	86,9	90,8	89,9	88,4	87,5	86,2	85,0	84,5	83,7	82,8	82,4
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	40 195	39 386	39 893	40 289	42 142	42 584	43 468	43 148	43 771	44 247	44 561	44 972	45 456	45 798
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	30 757	29 938	30 327	30 200	30 628	30 396	30 643	29 260	29 042	28 829	28 441	28 094	27 888	27 507
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	13,58	14,21	16,45	15,92	16,87	16,58	16,42	15,54	15,18	14,86	14,57	14,26	14,01	13,75
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	2 224,09	2 125,11	2 246,71	2 229,02	2 299,98	2 312,90	2 321,05	2 330,66	2 341,05	2 329,51	2 339,48	2 346,43	2 350,99	2 358,69
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	2 793,99	2 482,44	2 694,94	2 659,02	2 733,47	2 741,85	2 745,68	2 746,66	2 752,86	2 728,87	2 734,82	2 737,78	2 738,40	2 742,13
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	82,29	81,55	81,55	83,13	84,20	88,24	87,98	88,20	88,88	89,08	89,30	90,05	91,03	91,06
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	11,13	11,93	11,51	11,64	11,93	12,05	12,02	11,96	11,93	11,90	11,90	11,95	12,01	12,00

Таблица 14.5 – Таблица П48.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
г. Новокузнецк																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i,j}^{план,ист}$	млн. руб.	19,95	200,57	201,71	202,73	449,97	269,09	952,25	804,81	696,67	646,50	59,46	0,00	0,00	0,00
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.	0,00	32,85	139,59	134,76	323,30									
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	0	16	69	66	72									
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	13,56	56,70	41,17	109,35	97,42	672,79	919,63	1 581,85	1 210,37	1 453,13	1 448,64	1 704,12	1 841,59	1 613,32
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	0,84	13,28	17,28	98,07	150,02									
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00									
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	33,51	257,27	242,88	312,08	547,39	941,88	1 871,88	2 386,66	1 907,05	2 099,63	1 508,10	1 704,12	1 841,59	1 613,32
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	33,51	290,78	533,66	845,74	1 393,13	2 335,01	4 206,89	6 593,55	8 500,60	10 600,22	12 108,32	13 812,44	15 654,03	17 267,35
11.	Источники инвестиций																
11.1.	Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	0,84	46,13	156,87	232,83	473,33	397,24	643,07	863,67	888,96	1 147,04	1 081,98	1 291,74	1 407,73	1 370,76
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	148,23	435,14	397,71	430,18	233,22	238,35	218,98	237,61	242,56
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281,13	51,34	514,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Новокузнецк (инвестиции в части теплоснабжающих/теплосетевых организаций (без учета инвестиций Потребителей и Застройщиков))																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i,j}^{план,ист}$	млн. руб.	19,95	200,57	201,71	202,73	449,97	269,09	952,25	737,88	696,67	646,50	2,00	0,00	0,00	0,00
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.	0,00	32,85	139,59	134,76	323,30									
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	0	16	69	66	72									
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	13,56	56,70	41,17	109,35	97,42	378,16	856,03	1 066,93	1 210,37	1 446,09	1 445,05	1 704,12	1 805,53	1 613,32
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	0,84	13,28	17,28	98,07	150,02									
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00									
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	33,51	257,27	242,88	312,08	547,39	647,25	1 808,28	1 804,81	1 907,05	2 092,59	1 447,05	1 704,12	1 805,53	1 613,32
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	158,20	415,47	658,35	970,43	1 517,82	2 165,06	3 973,34	5 778,15	7 685,19	9 777,78	11 224,83	12 928,96	14 734,49	16 347,81
11.	Источники инвестиций																
11.1.	Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	0,84	46,13	156,87	232,83	473,33	397,24	643,07	863,67	888,96	1 147,04	1 081,98	1 291,74	1 407,73	1 370,76
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,72	422,87	330,78	430,18	226,19	177,30	218,98	201,55	242,56
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Кузнецкая ТЭЦ» (ЕТО № 01)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	$I_{j, \text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_{j, \text{произв}}$	руб./Гкал.	727	750	770	808	915	986	1 020	1 047	1 066	1 102	1 144	1 181	1 218	1 257
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{j, \text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	9,72	10,50	10,97	11,82	13,82	14,71	15,90	16,69	17,36	18,02	18,65	19,30	19,94	20,54
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	48,24-97,86	51,29-101,14	52,8-105,58	54,53-110,91	64,41/124,09	64,41/131,1	69,6/141,7	73,1/148,8	76/154,8	78,9/160,7	81,7/166,3	84,6/172,1	87,4/177,8	90/183,1
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{j, \text{кон.}}$	руб./Гкал	1 274	1 373	1 426	1 486	1 704	1 742	1 770	1 899	1 973	2 140	2 250	2 363	2 473	2 594
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{j, \text{кон.с НДС}}$	руб./Гкал	1 529	1 648	1 711	1 783	2 045	2 090	2 124	2 279	2 367	2 568	2 700	2 836	2 968	3 113
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	8,4%	7,8%	3,8%	4,2%	14,7%	2,2%	1,6%	7,3%	3,9%	8,5%	5,1%	5,0%	4,6%	4,9%
АО "Кузбассэнерго" (в зоне ЕТО № 01)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i, \text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i, \text{факт., ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i, \text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, \text{план, тс}}$	млн. руб.	12,09	2,47	-	56,97	58,09	98,78	435,56	460,56	584,10	466,69	510,92	609,85	717,18	800,02
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, \text{факт., тс}}$	млн. руб.	-	-	-	57,14	127,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, \text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	12,09	2,47	-	56,97	58,09	98,78	435,56	460,56	584,10	466,69	510,92	609,85	717,18	800,02
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	12,09	14,56	14,56	71,54	129,63	228,41	663,97	1 124,53	1 708,63	2 175,32	2 686,24	3 296,09	4 013,28	4 813,30
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	57,14	127,06	34,89	100,47	225,02	300,09	461,06	510,27	597,70	688,51	789,51
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	63,89	335,09	235,54	284,01	5,63	0,65	12,15	28,67	10,51
11.3.	Средства бюджетов	$I_{j, \text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_{j, \text{произв}}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{j, \text{пер}}$	руб./Гкал	420	488	513	525	609	619	605	701	752	877	937	1 005	1 071	1 145
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{j, \text{кон.}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{j, \text{кон.с НДС}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "КузнецкТеплоСбыт" (ЕТО № 02)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i, \text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i, \text{факт., ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	1,47	1,38	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	0,84	1,28	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	1,47	1,38	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	1,47	2,85	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
11.	Источники инвестиций																
11.1.	Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	0,84	1,28	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	70,14-85,43	74,23-88,82	77,27-94,23	82,05-127,96	123,97/142,66	123,97/160,61	134/173,6	140,7/182,3	146,3/189,6	151,9/196,8	157,2/203,7	162,7/210,8	168,1/217,7	173,1/224,2
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{кон.}$	руб./Гкал	1 166	1 208	1 258	1 516	1 988	2 096	2 124	2 294	2 360	2 518	2 678	2 849	3 025	3 183
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{кон.с НДС}$	руб./Гкал	1 399	1 450	1 510	1 819	2 386	2 516	2 548	2 753	2 832	3 022	3 214	3 418	3 630	3 820
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	11,5%	3,7%	4,1%	20,5%	31,1%	5,4%	1,3%	8,0%	2,9%	6,7%	6,4%	6,4%	6,2%	5,2%
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (в зоне ЕТО № 02)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	19,95	109,22	85,57	43,56	282,41	83,83	744,20	534,14	552,49	510,82	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	н/д	н/д	83,29	65,75	306,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	97,34	150,95	108,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	19,95	109,22	85,57	43,56	282,41	83,83	744,20	534,14	552,49	510,82	-	-	-	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	19,95	129,17	214,74	258,30	540,71	624,54	1 368,73	1 902,88	2 455,37	2 966,19	2 966,19	2 966,19	2 966,19	2 966,19
11.	Источники инвестиций																
11.1.	Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	н/д	н/д	83,29	65,75	306,08	83,83	268,31	121,27	101,05	101,06	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв}$	руб./Гкал.	503	582	157	585	737	841	908	956	993	1 046	1 100	1 138	1 175	1 088
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер}$	руб./Гкал	-	-	-	35	35	37	40	42	43	45	47	48	50	51
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	7,80	8,70	9,70	10,90	14,02	14,91	16,11	16,92	17,59	18,26	18,90	19,56	20,21	20,81
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	36,7/44,5	39,2/47,1	41,6/50,2	44,4/64,8	59,57/67,31	59,57/84,92	64,4/91,8	67,6/96,4	70,3/100,3	73/104,1	75,6/107,7	78,2/111,5	80,8/115,2	83,2/118,7
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{кон.}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию	$T_j^{кон.с НДС}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	для потребителя (с НДС)																
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "Кузбассэнерго" (в зоне ЕТО № 02)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j, \text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i, j}^{\text{факт., ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i, j}^{\text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, j}^{\text{план, тс}}$	млн. руб.	-	4,59	-	-	-	8,62	20,52	266,20	190,98	466,02	516,48	547,46	619,93	333,16
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, j}^{\text{факт., тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, j}^{\text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i, j}^{\text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, j}^{\text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j}^{\text{план}}$	млн. руб.	-	4,59	-	-	-	8,62	20,52	266,20	190,98	466,02	516,48	547,46	619,93	333,16
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j}^{\text{план}}$	млн. руб.	-	4,59	4,59	4,59	4,59	13,21	33,73	299,94	490,92	956,94	1 473,42	2 020,88	2 640,80	2 973,97
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_{j}^{\text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	18,75	220,00	176,65	265,09	332,57	387,99	423,67	294,45
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j}^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	8,62	1,77	46,20	14,33	47,84	41,44	6,67	-	38,72
11.3.	Средства бюджетов	$I_{j}^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_{j}^{\text{произв}}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{j}^{\text{пер}}$	руб./Гкал	296,85	317	326	340	417	441	412	520	543	658	791	911	1 032	1 269
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{j}^{\text{кон.}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{j}^{\text{кон, с НДС}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «ЭнергоТранзит» (в зоне ЕТО № 02, 03, 04, 10)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j}^{\text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i, j}^{\text{факт., ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i, j}^{\text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, j}^{\text{план, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	30,47	-	77,80	45,37	47,59	141,73	158,17	107,54	209,79	54,82	21,14
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, j}^{\text{факт., тс}}$	млн. руб.	-	-	-	31,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, j}^{\text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i, j}^{\text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, j}^{\text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j}^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	30,47	-	77,80	45,37	47,59	141,73	158,17	107,54	209,79	54,82	21,14
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j}^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	30,47	30,47	108,27	153,63	201,23	342,96	501,13	608,67	818,46	873,28	894,43
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_{j}^{\text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	31,41	-	33,85	27,92	38,02	35,52	26,48	31,12	29,46	14,12	1,00
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j}^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	43,95	17,45	9,57	106,22	131,69	76,43	180,33	40,71	20,14
11.3.	Средства бюджетов	$I_{j}^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_{j}^{\text{произв}}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер}	руб./Гкал	-	-	-	399	455	519	504	496	507	516	529	532	539	546
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «НТК» (в зоне ЕТО № 02)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	I _{факт,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	I _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{план,тс}	млн. руб.	-	2,55	-	-	-	-	40,87	53,69	54,84	44,38	4,28	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	I _{факт,тс}	млн. руб.	-	2,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _{пзс}	%	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	I _{план}	млн. руб.	-	2,55	-	-	-	-	40,87	53,69	54,84	44,38	4,28	-	-	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{план}	млн. руб.	-	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	43,42	97,11	151,94	196,32	200,59	200,59	200,59	200,59
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	I _{сс}	млн. руб.	-	2,55	-	-	-	-	39,22	48,55	51,44	44,38	4,28	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	I _{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	I _{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	T _{произв}	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер}	руб./Гкал	282,47	200	277	288	666	694	750	788	819	815	608	610	616	625
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Теплоснаб» (в зоне ЕТО № 02)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	I _{факт,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	I _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	2,45	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	I _{факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	I _{план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	2,45	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	инвестициях																
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{п.план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	2,45	8,38	14,31	20,24	26,17	32,10	32,10	32,10	32,10
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	I _{с.сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	I _{п.пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	I _{б.бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	T _{п.произв.}	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	T _{п.пер.}	руб./Гкал	282,47	290	309	334	484	504	575	633	688	746	807	873	943	1 003
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{п.кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{п.кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО № 03)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{п.план,ист}	млн. руб.	-	56,50	79,29	85,59	107,88	135,52	139,53	136,92	135,18	134,18	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	I _{ф.факт.,ист}	млн. руб.	-	25,46	32,36	6,54	17,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	I _{п.ист}	%	-	45,06	40,81	7,64	15,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{п.план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	I _{ф.факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _{п.план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	I _{п.план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _{п.пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	I _{п.план}	млн. руб.	-	56,50	79,29	85,59	107,88	135,52	139,53	136,92	135,18	134,18	-	-	-	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{п.план}	млн. руб.	-	56,50	135,79	221,38	329,26	464,78	604,32	741,24	876,42	1 010,60	1 010,60	1 010,60	1 010,60	1 010,60
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	I _{с.сс}	млн. руб.	-	25,46	32,36	6,54	17,22	72,03	95,57	136,92	135,18	134,18	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	I _{п.пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	I _{б.бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	T _{п.произв.}	руб./Гкал.	-	1 107,65	1 157,38	1 318,67	1 506,82	1 512,08	1 634,07	1 715,73	1 784,35	1 866,22	1 763,33	1 793,15	1 829,18	1 867,56
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	T _{п.пер.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	14,6/87,8	15,4/92,1	17/101,8	20,7/124,34	21,9/131,8	23,7/142,4	24,9/149,5	25,9/155,5	26,9/161,4	27,8/167	28,8/172,8	29,7/178,5	30,6/183,9
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	98,09-121,42	106,08-124,94	108,91-131,88	115,06-148,10	142,45/163,15	142,45/183,69	153,9/198,5	161,6/208,4	168,1/216,7	174,5/224,9	180,6/232,8	186,9/240,9	193,1/248,8	198,9/256,3
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{п.кон.}	руб./Гкал	1 589	1 677	1 744	1 891	2 202	2 329	2 534	2 650	2 772	2 877	2 848	2 918	2 940	3 003
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{п.кон.с НДС}	руб./Гкал	1 907	2 012	2 093	2 270	2 642	2 795	3 040	3 180	3 326	3 452	3 417	3 501	3 528	3 604
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	5,2%	5,5%	4,0%	8,5%	16,4%	5,8%	8,8%	4,6%	4,6%	3,8%	-1,0%	2,5%	0,8%	2,2%
ООО «НТК» (в зоне ЕТО № 03)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{п.план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	I _{ф.факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	I _{п.ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	38,98	16,82	10,68	13,99	18,03	24,66	80,83	92,22	93,19	145,63	160,04	133,00	140,00
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	1,37	1,37	-	13,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	38,98	16,82	10,68	13,99	18,03	24,66	80,83	92,22	93,19	145,63	160,04	133,00	140,00
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	38,98	55,80	66,48	80,48	98,51	123,18	204,01	296,23	389,42	535,04	695,08	828,08	968,08
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	1,37	1,37	-	13,70	17,97	18,43	58,81	63,29	70,00	120,00	160,04	133,00	140,00
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,07	6,23	22,02	23,22	23,19	25,63	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер}$	руб./Гкал	1 080,39	1 650	2 359	2 068	109	114	108	165	175	191	249	295	269	281
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{кон.}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{кон.с НДС}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «СибЭнерго» (котельные) (ЕТО № 04)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	-	34,85	36,85	9,46	-	1,75	24,47	21,00	9,00	1,50	2,00	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.	-	7,39	23,94	8,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	21,21	64,96	85,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	6,72	23,71	-	-	4,52	16,76	2,00	17,51	43,29	81,74	117,06	152,47	144,67
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	8,09	15,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	52,64	60,56	9,46	-	6,27	41,23	23,00	26,51	44,79	83,74	117,06	152,47	144,67
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	52,64	113,20	122,66	122,66	128,93	170,16	193,16	219,67	264,46	348,20	465,26	617,73	762,40
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	15,48	39,34	8,08	-	2,25	3,99	15,08	25,73	44,79	83,74	116,55	146,43	143,80
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	4,02	14,76	-	0,78	-	-	0,51	6,04	0,87
11.3.	Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв}$	руб./Гкал.	-	-	-	1 970	3 730	3 957	3 613	3 991	4 113	4 146	4 273	4 320	4 422	4 569
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	67,63	136,44	144,59	156,25	164,06	170,63	177,10	183,30	189,72	195,97	201,85
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	133,91-174,10	151,03-177,33	154,75-187,31	164,49-349,21	390,82/434,07	390,82/488,76	422,3/528,2	443,4/554,6	461,1/576,8	478,6/598,7	495,4/619,7	512,7/641,4	529,6/662,5	545,5/682,4
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{кон.}$	руб./Гкал	2 053	2 243	2 346	3 036	4 600	4 880	5 273	5 748	6 208	6 692	7 193	7 733	8 297	8 458
15.	Конечный тариф на тепловую энергию	$T_j^{кон.с НДС}$	руб./Гкал	2 464	2 691	2 815	3 643	5 520	5 856	6 328	6 897	7 449	8 030	8 632	9 279	9 956	10 150

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	для потребителя (с НДС)																
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	20,2%	9,2%	4,6%	29,4%	51,5%	6,1%	8,1%	9,0%	8,0%	7,8%	7,5%	7,5%	7,3%	1,9%
ООО «ЭнергоТранзит» (котельные) (ЕТО № 010)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i,j}^{план,ист}$	млн. руб.	-	-	-	64,12	59,68	47,99	44,05	45,81	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	-	-	-	54,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	84,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	11,23	25,33	167,96	266,36	150,12	123,06	168,43	72,53	59,92	128,13	174,32
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	-	-	9,52	9,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{i,j}^{план}$	млн. руб.	-	-	-	75,35	85,01	215,95	310,41	195,93	123,06	168,43	72,53	59,92	128,13	174,32
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{i,j}^{план}$	млн. руб.	-	-	-	75,35	160,36	376,31	686,72	882,65	1 005,71	1 174,14	1 246,67	1 306,59	1 434,73	1 609,05
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_{i,j}^{сс}$	млн. руб.	-	-	-	63,92	9,26	152,39	70,42	-	-	-	-	-	2,00	2,00
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_{i,j}^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	14,18	47,58	17,44	1,62	17,84	33,17	19,32	126,13	172,32
11.3.	Средства бюджетов	$I_{i,j}^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	$T_{i,j}^{произв}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{i,j}^{пер}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	54,90	69,47	73,43	79,35	83,32	86,65	89,94	93,09	96,35	99,52	102,51
	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	186,67/228,77	247,64/277,93	247,64/312,94	267,6/338,2	281/355,1	292,2/369,3	303,3/383,3	313,9/396,7	324,9/410,6	335,6/424,1	345,7/436,8
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{i,j}^{кон.}$	руб./Гкал	-	-	-	2 533	3 222	3 409	3 683	3 921	4 196	4 337	4 420	4 460	4 593	4 963
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{i,j}^{кон.с НДС}$	руб./Гкал	-	-	-	3 039	3 866	4 091	4 420	4 705	5 036	5 205	5 304	5 352	5 512	5 955
16.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	27,2%	5,8%	8,0%	6,5%	7,0%	3,4%	1,9%	0,9%	3,0%	8,0%
г. Новокузнецк (инвестиции Потребителей и Застройщиков)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i,j}^{план,ист}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,93	0,00	0,00	57,46	0,00	0,00	0,00
2.	Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
3.	В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	0	0	0	0	0									
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,64	63,60	514,92	0,00	7,04	3,59	0,00	36,06	0,00
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{i,j}^{план}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,64	63,60	581,85	0,00	7,04	61,05	0,00	36,06	0,00
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{i,j}^{план}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,64	358,24	940,09	940,09	947,13	1 008,18	1 008,18	1 044,23	1 044,23
11.	Источники инвестиций																
11.1.	Собственные средства	$I_{i,j}^{сс}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	$I_{i,j}^{пр.}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,51	12,26	66,93	0,00	7,04	61,05	0,00	36,06	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.3.	Средства бюджетов	И _{бюдж.}	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281,13	51,34	514,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребители (в зоне ЕТО № 02)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	И _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	И _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	И _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	И _{план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	И _{факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	И _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	И _{план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	И _{план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	И _{сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	И _{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	И _{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» (в зоне ЕТО № 03)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	И _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	И _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	И _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	И _{план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	281,13	51,34	514,92	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	И _{факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	И _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	И _{план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	281,13	51,34	514,92	-	-	-	-	-	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	И _{план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	281,13	332,47	847,39	847,39	847,39	847,39	847,39	847,39	847,39
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	И _{сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	И _{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	И _{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	281,13	51,34	514,92	-	-	-	-	-	-
Потребители (в зоне ЕТО № 03)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	И _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	И _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	И _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	И _{план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,59	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	И _{факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к	И _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	закрытой схеме горячего водоснабжения																
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	I _{п.план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,59	-	-	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{п.план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,59	3,59	3,59	3,59
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	I _{п.сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	I _{п.пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,59	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	I _{п.бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребители (в зоне ЕТО № 010)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{п.план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	I _{п.факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	I _{п.ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{п.план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	I _{п.факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _{п.план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	I _{п.план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _{п.пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	I _{п.план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{п.план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	I _{п.сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	I _{п.пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3.	Средства бюджетов	I _{п.бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Застройщики (ЕТО № XXX)																	
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{п.план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	66,93	-	-	57,46	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	I _{п.факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	I _{п.ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{п.план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	13,51	12,26	-	-	7,04	-	-	36,06	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	I _{п.факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _{п.план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	I _{п.план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _{п.пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	I _{п.план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	13,51	12,26	66,93	-	7,04	57,46	-	36,06	-
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{п.план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	13,51	25,77	92,70	92,70	99,74	157,20	157,20	193,25	193,25
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	I _{п.сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	I _{п.пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	13,51	12,26	66,93	-	7,04	57,46	-	36,06	-
11.3.	Средства бюджетов	I _{п.бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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:

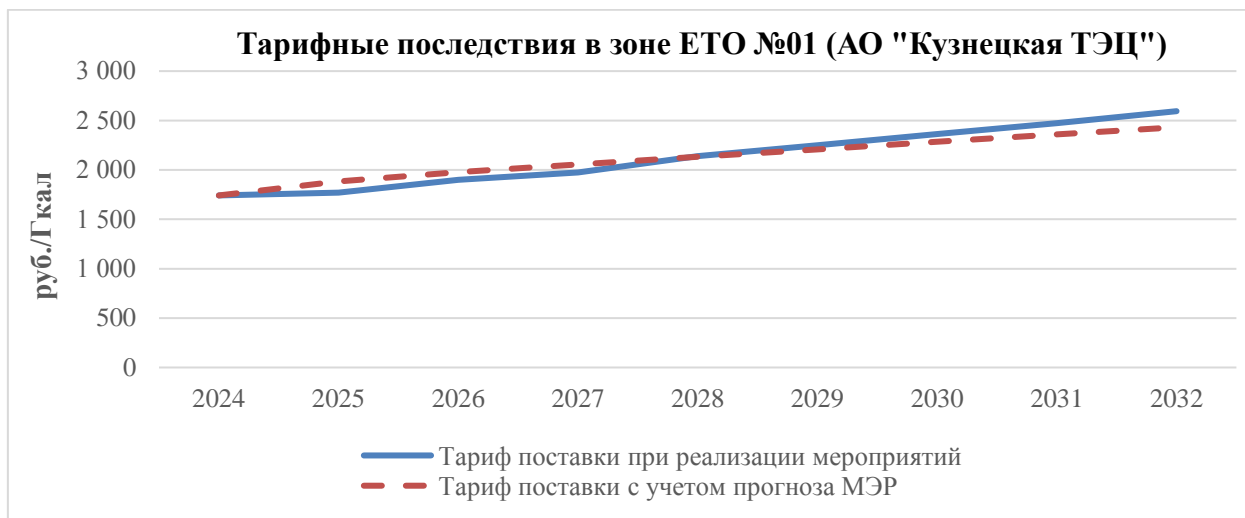


Рисунок 15.1 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» на тепловую энергию для потребителей

Среднегодовой тариф АО «Кузнецкая ТЭЦ» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2024 г. по 2032 г.) растет с темпом, близким к темпам индексно-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:

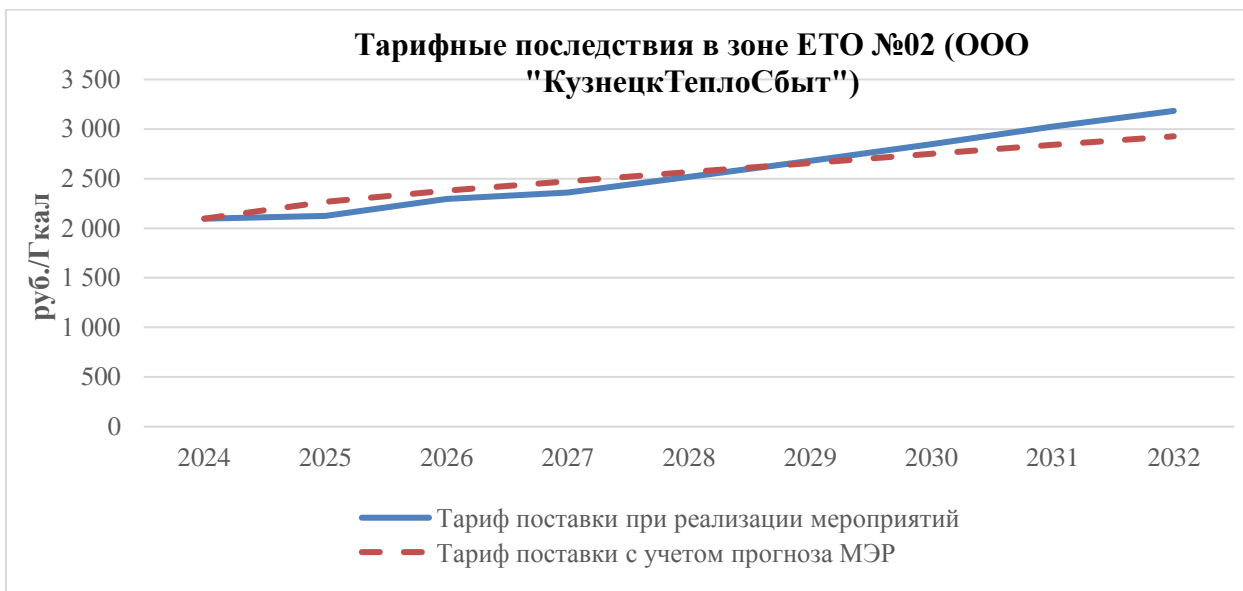


Рисунок 15.2 – Прогноз тарифа ООО «КТС» на тепловую энергию для потребителей

Среднегодовой тариф ООО «КТС» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2024 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:

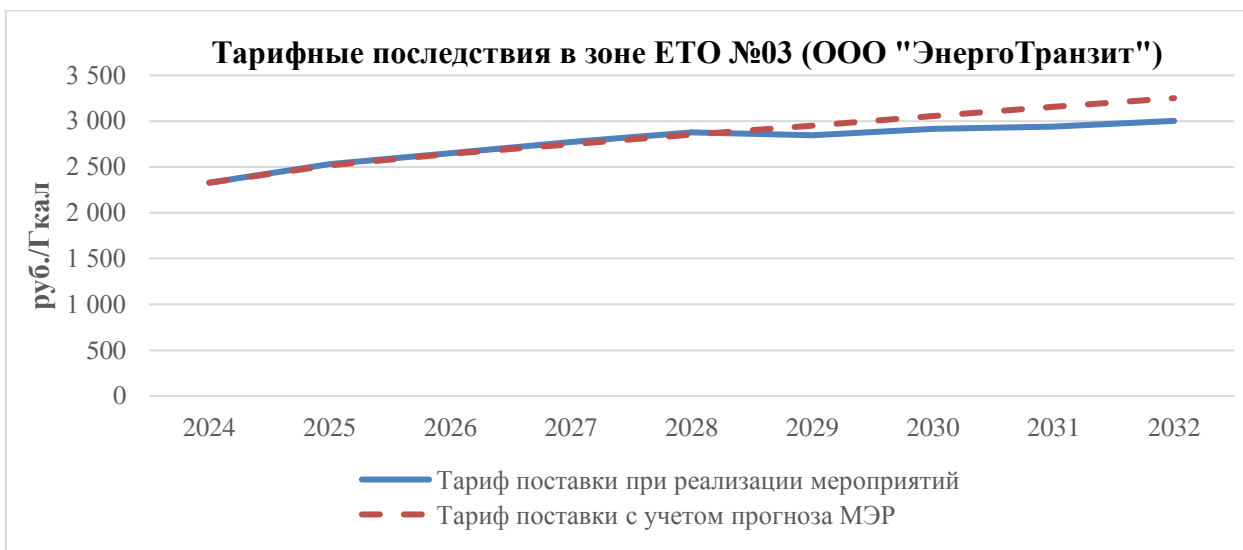


Рисунок 15.3 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей

Среднегодовой тариф ООО «ЭнергоТранзит» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2024 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 ЕТО №04 (ООО «СибЭнерго»)

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

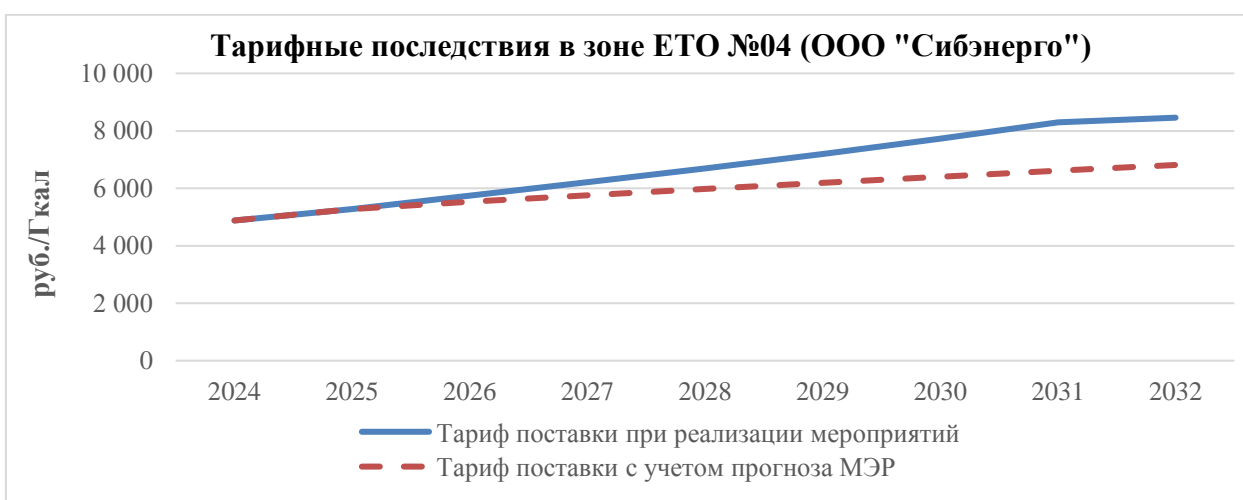


Рисунок 15.4 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» на тепловую энергию для потребителей

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «СибЭнерго» возрастает поскольку в данной зоне запланирован значительный объем инвестиций, в основном на

перекладку сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом и неудовлетворительными показателями надежности работы. В связи с текущим высоким уровнем ключевой ставки ЦБ РФ привлечение кредитных средств минимизировано и составляет не более 5%.

Зона теплоснабжения ЕТО №10 (ООО «ЭнергоТранзит»)

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

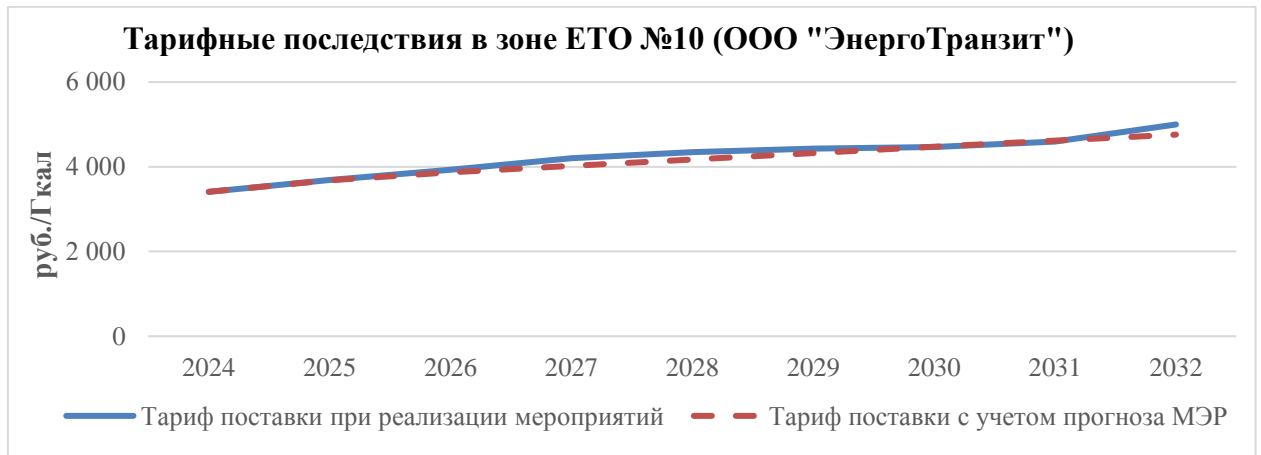


Рисунок 15.5 – Прогноз тарифа ООО «ЭнергоТранзит» на тепловую энергию для потребителей

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

код	Загрязняющее вещество наименование	Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опас- ности	Суммарный выброс загрязняющих веществ на сущ. положение		Суммарный выброс загрязняющих веществ на перспективу	
					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	831,0255749	8939,549645	811,1485823	8584,423524
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	172,0461349	2577,691268	168,8161232	2524,351746
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	353,9101673	4711,669185	324,8835471	4183,283226
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	949,9060719	12762,037089	917,2035323	12222,152649
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	340,3946231	5497,299647	300,0704740	4728,427538
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0011333	53,027862	0,0009622	35,168344
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	ПДК с/с	0,00200	2	0,7128300	0,417253	0,7128300	0,417253
3714	Угольная зола (20<SiO2<70)	ОБУВ	0,30000		831,2735014	13427,415310	793,8251200	12773,435322
Всего веществ : 8					3479,2700368	47969,107260	3316,6611711	45051,659603
в том числе твердых : 4					1185,8976320	18192,529611	1119,4224593	16992,304145
жидких/газообразных : 4					2293,3724048	29776,577649	2197,2387118	28059,355458

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 6,13 %.

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) – 1,87 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)	8939,549645	8584,423524
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2577,691268	2524,351746
0328	Углерод (Пигмент черный)	4711,669185	4183,283226
0330	Сера диоксид	12762,037089	12222,152649
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5497,299647	4728,427538
0703	Бенз/а/пирен	53,027862	35,168344
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,417253	0,417253
3714	Угольная зола	13427,415310	12773,435322
Итого		47969,107260	45051,659603

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.