

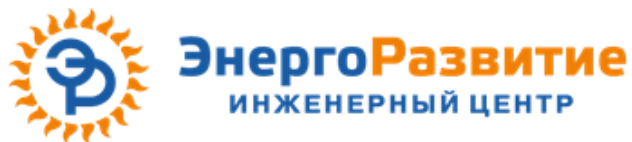


УТВЕРЖДЕНО
Постановлением Администрации
Городского округа г. Дзержинск
Нижегородской области
от №

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «Город ДЗЕРЖИНСК»
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2026 ГОД
УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

№ 0413 – 2025.УЧ-АСТ

г. Дзержинск, 2025 год



«СОГЛАСОВАНО»

Директор филиала
«Нижегородский» ПАО «Т Плюс»

«СОГЛАСОВАНО»

Заместитель генерального
директора по производству
ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие»

_____ И. А. Гнеушева

« ____ » _____ 2025 г.

_____ А. С. Вакатов

« ____ » _____ 2025 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «Город ДЗЕРЖИНСК»
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2026 ГОД
УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

№ 0413 – 2025.УЧ-АСТ

г. Казань, 2025 год

СПИСОК ДОКУМЕНТОВ УТВЕРЖДАЕМОЙ ЧАСТИ

№	Наименование документа	Шифр
Глава 1	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.001
Глава 2	Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.002
Глава 3	Электронная модель системы теплоснабжения городского округа «город Дзержинск».	0413 – 2025.ОМ-АСТ.003
Глава 4	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.004
Глава 5	Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа «город Дзержинск».	0413 – 2025.ОМ-АСТ.005
Глава 6	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.006
Глава 7	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.007
Глава 8	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.008
Глава 9	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы ГВС.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.009
Глава 10	Перспективные топливные балансы.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.010
Глава 11	Оценка надежности теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.011
Глава 12	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.012
Глава 13	Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «город Дзержинск».	0413 – 2025.ОМ-АСТ.013
Глава 14	Ценовые (тарифные) последствия.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.014
Глава 15	Реестр единых теплоснабжающих организаций.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.015
Глава 16	Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.016
Глава 17	Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.017
Глава 18	Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.	0413 – 2025.ОМ-АСТ.018
Глава 19	Оценка экологической безопасности теплоснабжения	0413 – 2025.ОМ-АСТ.019

СОДЕРЖАНИЕ УТВЕРЖДАЕМОЙ ЧАСТИ

СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	10
ВВЕДЕНИЕ	11
СПИСОК ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ	12
Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ КСТОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	14
1.1. Величины существующей и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.	14
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощность) и теплоносителя в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	33
1.3. Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя отдельно по каждому виду теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения	47
1.4. Сведения об изменении суммарной тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии потребителями городского округа г. Дзержинск в период актуализации схемы теплоснабжения	49
1.5. Прогнозы прироста объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	50
Раздел 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	61
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	61
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии	70
2.4. Радиус эффективного теплоснабжения	130
2.4.1. Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов с нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч	133
2.4.2. Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов с нагрузкой более 0,1 Гкал/ч	133
Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	136
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	136
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водо-	

подготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы	137
Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГО Г. ДЗЕРЖИНСК.....	188
4.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.....	188
4.2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.....	189
4.2.1. Финансово – экономическая оценка реализации Сценария 1	189
4.2.2. Финансово – экономическая оценка реализации Сценария 2	190
4.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.....	222
Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЭ	224
5.1. Предложения по строительству источников ТЭ, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях.....	224
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	224
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников ТЭ с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения.....	225
5.4. Графики совместной работы источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ и котельных	225
5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	229
5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	229
5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	229
5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	229
5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих	

источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	229
Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	232
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)	232
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации ТС для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку ...	232
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	234
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 по основаниям	234
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	234
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	235
6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	235
6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	326
6.9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП	326
Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГВС) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГВС	331
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	331
7.2. Предложения по переводу 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.....	331
Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	332
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника ТЭ по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	332
8.2. Потребляемые источником ТЭ виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	347
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	347
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	347
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	359
Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	360
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии	360
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов	360
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы.....	360
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения...	361
9.5. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период	361
Раздел 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	553
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	553
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	554

10.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	555
10.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	568
10.5.Описание границ зон деятельности источников тепловой энергии	573
Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	575
Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	576
12.1.Перечень бесхозных тепловых сетей	576
12.2.Обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных ТС.....	576
Раздел 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РФ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ	577
13.1.Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации ЖКХ, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников ТЭ	577
13.2.Описание проблем организации газоснабжения источников ТЭ	577
13.3.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	577
13.4.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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.....	577
13.5.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	578
13.6.Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	578
13.7.Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников ТЭ и систем теплоснабжения	578
Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА Г. ДЗЕРЖИНСК	579
14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	579
Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	581
15.1.Оценка ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	581
15.2.Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения Филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	582
15.3.Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз»	593
Раздел 16. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	601
16.1.Прогноз максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	601
16.2.Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа г. Дзержинска	601
16.3.Прогнозные максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения	601
16.4.Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии	631
ЛИЦЕНЗИИ И СВИДЕТЕЛЬСТВА	648
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	655

СПИСОК ОСНОВНЫХ ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ф.И.О.	Должность, степень, звание	Телефон	Выполненные работы	Подпись
Каюмов Т.К.	Начальник службы СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Общее руководство.	
Коченков А.Г.	Зам. начальника службы СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Сбор информации, разра- ботка структуры отчетов.	
Аскарлов М.Р.	Главный специа- лист СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Разработка инвестицион- ной программы.	
Федотов Д.В.	Нач. лаборато- рии СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Хамматуллин Д.К.	Нач. лаборато- рии СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Никанов А.Н.	Главный специа- лист СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Иванов Р.В.	Ведущий инженер СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Мирзагаянов Р.А.	Инженер 1 кат. СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Субботин Д.Е.	Инженер СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Обработка информации, составление отчетов.	
Ляшко Е.Н.	Инженер 1 кат. СЭЭФ	(843) 212- 11-59 (вн.6)	Составление СДД, обра- ботка информации.	

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск разработана с целью обеспечения надежного и качественного теплоснабжения на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом прогноза перспективного градостроительного развития до 2035 года, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, а также определения необходимых мероприятий и затрат на решение выявленных проблем, реконструкцию и модернизацию тепловых сетей и энергоисточников. Схема теплоснабжения определяет стратегию и единую политику перспективного развития централизованных систем теплоснабжения города. Основой для разработки схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск до 2035 года являются:

1. Федеральный закон от 27.06.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Статья 23. Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов), регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей;

2. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции постановления Правительства РФ от 16.03.2019 года № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;

3. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения";

4. документы территориального планирования;

5. утвержденная Схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2024 году;

6. техническое задание на выполнения работ.

За отчетный (базовый) период актуализации утвержденной Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск принято состояние 2024 года. За расчетный срок долгосрочного планирования принят 2035 год.

Работы проводились на основании договора №ЭР-2025-16-П от 31.01.2025 г.

Заказчиком работы является Филиал «Нижегородский» Публичного Акционерного общества «Т Плюс» (ПАО «Т Плюс»), которая является Единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) городского округа г. Дзержинск Нижегородской области. Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью Инженерный центр «ЭнергоРазвитие» (ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие») г.Казань.

СПИСОК ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

Базовый период – год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения населенного пункта;

Базовый период актуализации – год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения населенного пункта;

Зона действия источника тепловой энергии – территория населенного пункта или ее части, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

Зона действия системы теплоснабжения – территория населенного пункта или ее части, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

Мастер-план развития систем теплоснабжения населенного пункта – раздел схемы теплоснабжения, содержащий описание сценариев развития теплоснабжения населенного пункта и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения населенного пункта;

Материальная характеристика ТС – сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков ТС и длины этих участков;

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы с/х деятельности, отходы производства и потребления и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

Мощность источника тепловой энергии (ТЭ) нетто – располагаемая мощность источника ТЭ за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

Обосновывающие материалы – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, разработанные в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 года №154;

Схема теплоснабжения населенного пункта – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

Располагаемая мощность источника ТЭ – установленная мощность источника ТЭ за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлах и др.);

Расчетная тепловая нагрузка – тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске ТЭ за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с МУ по

разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

Расчетный элемент территориального деления – территория населенного пункта или ее части, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

Теплосетевые объекты – объекты в составе тепловой сети и обеспечивающие передачу ТЭ от источника до теплопотребляющих установок потребителей ТЭ;

Топливный баланс – документ с взаимосвязанными показателями количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками ТЭ в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками ТЭ в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке ЭЭ и ТЭ;

Установленная мощность источника ТЭ – сумма тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска ТЭ потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника ТЭ;

Электронная модель системы теплоснабжения населенного пункта – документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения населенного пункта.

Список используемых сокращений:

ГВС – горячее водоснабжение;

ИТП – индивидуальный тепловой пункт;

КПД – коэффициент полезного действия;

МТС – магистральная тепловая сеть;

НС – насосная станция;

ППУ – пенополиуретан;

СО – система отопления;

ПСВ, ОСВ – прямая и обратная сетевая вода;

ТОА – теплообменный аппарат;

ТП – тепловой пункт;

ТС – тепловая сеть;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ХВС – холодное водоснабжение;

ХПВ – хозяйственно-питьевая вода

ЦТП – центральный тепловой пункт;

ЭЭ – электрическая энергия.

Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ КСТОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

1.1. Величины существующей и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Муниципальное образование город Дзержинск - город областного значения, входящий в состав Нижегородской области. В действующем Уставе Нижегородской области выделен Дзержинский городской округ, включающий в себя муниципальное образование Дзержинск. В границах существующей городской черты город занимает территорию 42 тыс.га.

В состав муниципального образования г. Дзержинск входят подчиненные населенные пункты Бабинского, Пырского, Гавриловского, Горбатовского, Желнинского поселковых советов. Генеральный план г. Дзержинска предусматривает зонирование территории по градостроительной ценности. Основными планировочными осями широтного направления, оказывающими определяющее влияние на формирование системы застройки территории г. Дзержинска, являются:

- берег р.Оки;
- железная дорога Москва - Нижний Новгород;
- автодорога Москва - Нижний Новгород.

Проспект Циолковского, проходящий параллельно железной дороге – главная композиционная ось, связывающая старый и новый центры города, на которую нанизаны несколько существующих и новых площадей. Основной объем нового строительства предполагается располагать в западном направлении вдоль этой оси.

Промышленные зоны складываются из Восточной промзоны, территория которой вытянута вдоль железной дороги, Западной промзоны, приближенной к Московскому шоссе и примыкающих к застройке г. Дзержинска коммунально-складских зон. Развитие производственных зон предусматривается в пределах уже сформированных промышленных и коммунально-складских территорий.

Генеральным планом предусматривается возведение крупных новых микрорайонов на неосвоенных территориях в городской черте:

- микрорайон «Комсомольский»;
- микрорайон «Западный-3»;
- микрорайон «Западный-2»;
- микрорайон «Западный-1»;
- выборочное строительство в г. Дзержинске

Индивидуальное жилищное строительство предусматривается в ЖК «Северные ворота» вдоль Северного шоссе, в районе пос. Свердлова, в поселках Горбатовка, Гавриловка, Петряевка и Дачный. Кадастровое деление в городском округе город Дзержинск (кадастровый район 052:000021) представлено на рисунке 1.1.

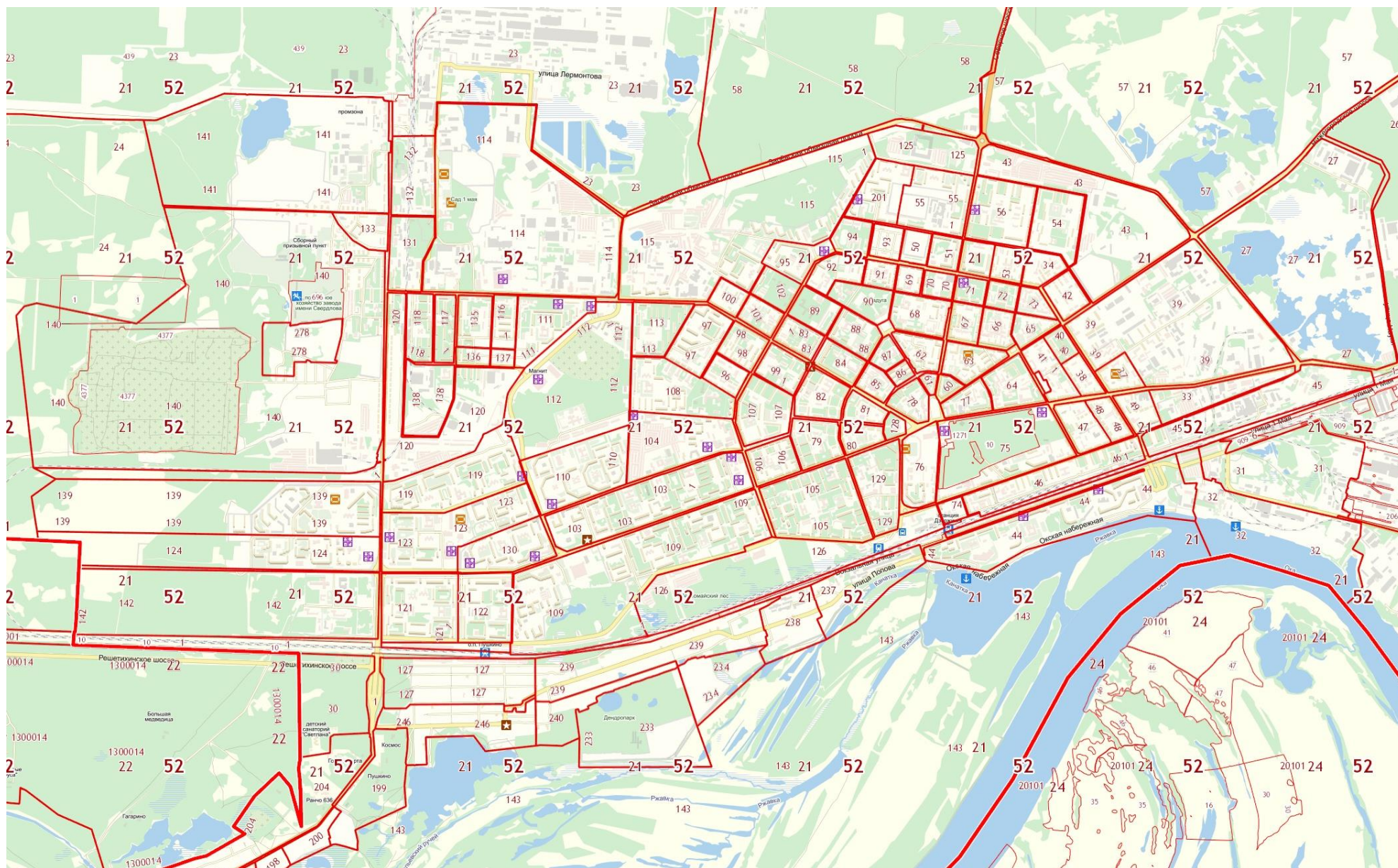


Рисунок 1.2. Кадастровое деление в городской черте г. Дзержинска

В таблице 1.1 приведены сведения об изменении численности населения г. Дзержинск в период с 2002 по 2024 г. В период с 2002 по 2024 г. население городского округа сократилось на 20 %.

Таблица 1.1. Изменение численности населения городского округа Дзержинск в период с 2002 по 2025 гг.

2002	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
270902	256138	254440	251016	250883	249297	248000	246135	244616
2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
243439	242033	240719	239419	238841	237060	228855	226691	225251

Климат города Дзержинск умеренно-континентальный, с относительно холодной зимой (начало ноября — начало апреля) и тёплым летом (середина мая — начало сентября). Средние температуры в январе составляют около $-10,9^{\circ}\text{C}$, июля $+19,2^{\circ}\text{C}$. В таблице 1.2 – 1.3 приведены сведения по климатическим параметрам холодного времени года, принятым по СП 131.13330.2020 «Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (ред. от 30.06.2023).

Таблица 1.2. Климатологические данные района.

Характеристика	Значение
Расчетные зимние температуры воздуха:	
Температура воздуха наиболее холодных суток	-35°C
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки	-30°C
Абсолютная минимальная температура воздуха	-41°C
Продолжительность периода со средней суточной температурой $\leq 8^{\circ}\text{C}$	209 суток
Средняя температура периода со средней суточной температурой $\leq 8^{\circ}\text{C}$	$-3,6^{\circ}\text{C}$

Таблица 1.3. Сведения о среднемесячной температуре воздуха в г. Дзержинск.

Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.
Среднемесячная температура наружного воздуха, $^{\circ}\text{C}$											
-10,1	-9,0	-2,8	5,8	13,1	17,0	19,2	17,1	11,1	4,2	-2,4	-7,5

По данным генерального плана городского округа г. Дзержинск, площадь территории округа составляет 42,153 тыс.га. Площадь жилой застройки городского округа г. Дзержинск на конец 2024 (базового) года составляла 5587,4 тыс. м^2 , в том числе многоквартирной застройки – 5289,2 тыс. м^2 . Общая площадь общественно – деловой застройки на конец 2024 г. составляла 1707,6 тыс. м^2 . По состоянию на 01.01.2025 население городского округа г. Дзержинск составляет 225 251 тыс. человек. В таблице 1.4 приведены ретроспективные сведения по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки городского округа г. Дзержинск. Общая площадь всех видов застройки городского округа г. Дзержинск на конец 2024 года составляла 9547,0 тыс. м^2 . Суммарный прирост застройки в 2024 г., с учетом сноса составил 31,74 тыс. м^2 . В таблице 1.5. представлены сведения по объектам теплопотребления, подключенным к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения.

Таблица 1.4. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки.

№ п/п	Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м ²	5415,2	5464,2	5488,8	5528,02	5556,8
2	Общий прирост жилого фонда, тыс. м ²	49	24,6	39,22	28,8	30,68
2.1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м ²	43,9	10,7	30,26	14,3	24,21
2.2	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м ²	15	15	13	15	12,45
2.3	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м ²	9,9	1,1	4,04	0,48	5,98
3	Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м ² , в том числе:	5464,2	5488,8	5528,0	5556,8	5587,4
3.1	Общая площадь жилых многоквартирных домов, тыс. м ²	5221	5230,6	5256,82	5270,6	5289,2
3.2	Общая площадь жилых индивидуальных домов, тыс. м ²	243,2	258,2	271,19	286,2	298,2
4	Население района, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	238,841	237,06	228,855	226,691	225,251
5	Обеспеченность населения жильём, м ² /чел.	22,88	23,15	24,16	24,51	24,81
6	Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м ²	0	50,2	8	28,44	1,06
7	Общая площадь общественно-делового фонда на конец года, тыс. м ²	1619,9	1670,1	1678,1	1706,54	1707,6
8	Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м ²	0	0	0	12,0	0
9	Общая площадь производственного фонда на конец года, тыс. м ²	2240	2240	2240	2252,0	2252,0
10	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. Сноса, тыс. м ²	49	74,8	47,2	69,2	31,74
11	Общая площадь всех видов застройки на конец года, тыс. м ²	9324,1	9398,9	9446,1	9515,3	9547,0

Объем перспективной застройки в городском округе г. Дзержинск на расчётный период с 2025 по 2035 гг. определялся по данным, предоставленным Администрацией городского округа г. Дзержинск и по данным генерального плана. Объем перспективной застройки определялся:

- в период с 2025 по 2027 гг. - по выданным разрешениям на строительство, по реестрам строящихся и планируемых к строительству новых зданий, проектным декларациям и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с

указанием отапливаемых площадей и ориентировочных сроков ввода в эксплуатацию:

- многоэтажных и индивидуальных жилых домов;
- общественно-деловых зданий;
- объектов здравоохранения: больниц, поликлиник и т.д.;
- общеобразовательных школ;
- детских дошкольных учреждений;
- объектов промышленности.

• в период с 2027 по 2035 гг. также по схемам территориального развития города с указанием площади застраиваемой территории, типа застройки, численности населения территории жилого района.

На период до 2027 г. включительно данные по вводу перспективной застройки города разработаны более детально, с разделением на отдельные строящиеся здания, на период 2028 – 2035 гг. часть перспективных объектов представлена в виде обобщенных потребителей тепловой энергии по площадкам строительства или по кадастровым кварталам.

Таблица 1.5. Сведения по объектам теплоснабжения введенным в эксплуатацию (тепловая нагрузка +) и выведенным из эксплуатации (тепловая нагрузка -) в 2024 (базовом) году.

№ п/п	Наименование объекта	Кадастровый квартал	Тепловая нагрузка с учетом макс. ГВС, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения
1	Многоквартирный дом, город Дзержинск, пр-т Ленинского Комсомола (№6 по генплану)	52:21:0000112:2524	+1,152	2024	Дзержинская ТЭЦ
2	Многоквартирный дом, город Дзержинск, пр-т Ленинского Комсомола (№5 по генплану)	52:21:0000112:2514	+1,152	2024	Дзержинская ТЭЦ
3	Четвертая и пятая очереди строительства многоквартирного дома г. Дзержинск, ул. Советская	52:21:125	+0,936	2024	Котельная 34
4	Детская поликлиника ООО «Нижегородский медицинский центр», пр. Свердлова, у дома №79; ул. Циолковского, 89	52:21:141	+0,246	2024	Дзержинская ТЭЦ
5	Многоквартирный жилой дом по проспекту Циолковского д. 100в		+0,476	2024	Индивидуальный
6	Жилая застройка в ЖК "Северные ворота"	52:21:58	+0,835	2024	Индивидуальный
7	«Магазин», ул. Пушкинская, 15	52:21:148	+0,018	2024	Дзержинская ТЭЦ
8	ул. Студенческая, 27	52:21:37	-0,252	2024	Дзержинская ТЭЦ
9	пр. Ленина, 103	52:21:37	-0,335	2024	Дзержинская ТЭЦ
10	Р.п. Горбатовка, ул. Восточная, 13	52:21:127	-0,038	2024	Индивидуальный

В таблице 1.6. приведены сведения о прогнозе прироста площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления. Кадастровое деление городского округа г. Дзержинск приведено на рисунке 1.1 – 1.2. Суммарный прирост строительных фондов в период 2025 – 2035 г. в городском округе г. Дзержинск составит 819,876 тыс. м². Зоны перспективного строительства городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. представлены на рисунке 1.3. В таблице 1.7 представлены сведения по перспективному приросту строительных фондов за счет нового строительства в 2025 – 2035 гг. 86 % строительных фондов, запланированных к вводу в строй в период актуализации Схемы теплоснабжения составляют многоквартирные жилые дома, подключенные к сетям централизованного теплоснабжения (рисунок 1.4).

В таблице 1.8 и рисунке 1.5 представлены сведения по источникам тепловой энергии объектов строительства, запланированных к вводу в строй в 2024 – 2035 гг. 57% перспективных строительных фондов в качестве источника тепловой энергии будут использовать котельные ООО «Нижегородтеплогаз». К тепловым сетям Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» планируется подключение 33% всех строительных фондов, запланированных к постройке в 2025 – 2035 гг. 9% строительных фондов планируется подключить к тепловым сетям котельных, запланированных к строительству, расположенных вне зоны действия существующих источников тепловой энергии.

В таблице 1.9 приведен перечень аварийных и ветхих зданий, запланированных к сносу Администрацией городского округа г. Дзержинск, подлежащих расселению и сносу. Всего планируется убыль 14,87 тыс. м² жилых площадей. 35% строительных площадей, запланированных к сносу, подключены к тепловым сетям котельной № 64Н ООО «Нижегородтеплогаз» (рисунок 1.6). 18% строительных площадей, запланированных к сносу, имеют индивидуальные источники тепловой энергии.

В таблице 1.10 показаны итоговые показатели перспективного строительства в городском округе г. Дзержинск с учетом сноса ветхих и аварийных зданий. Как следует из представленных данных, в течение 2025 – 2035 гг. прирост жилого фонда округа составит 515,54 тыс. м² (20,1 %) и составит в 2035 г. 5,824 млн. м² (рисунок 1.7). Прирост общественно – деловой застройки в 2024 – 2035 гг. составит 124,83 тыс. м² (6,8%). Суммарная площадь общественно – деловой застройки в 2035 г. будет составлять 1,832 тыс. м². Общая площадь строительных фондов за период актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2035 г. составит 10,42 млн. м². Увеличение общей площади строительных фондов городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. составит 7,8 %.

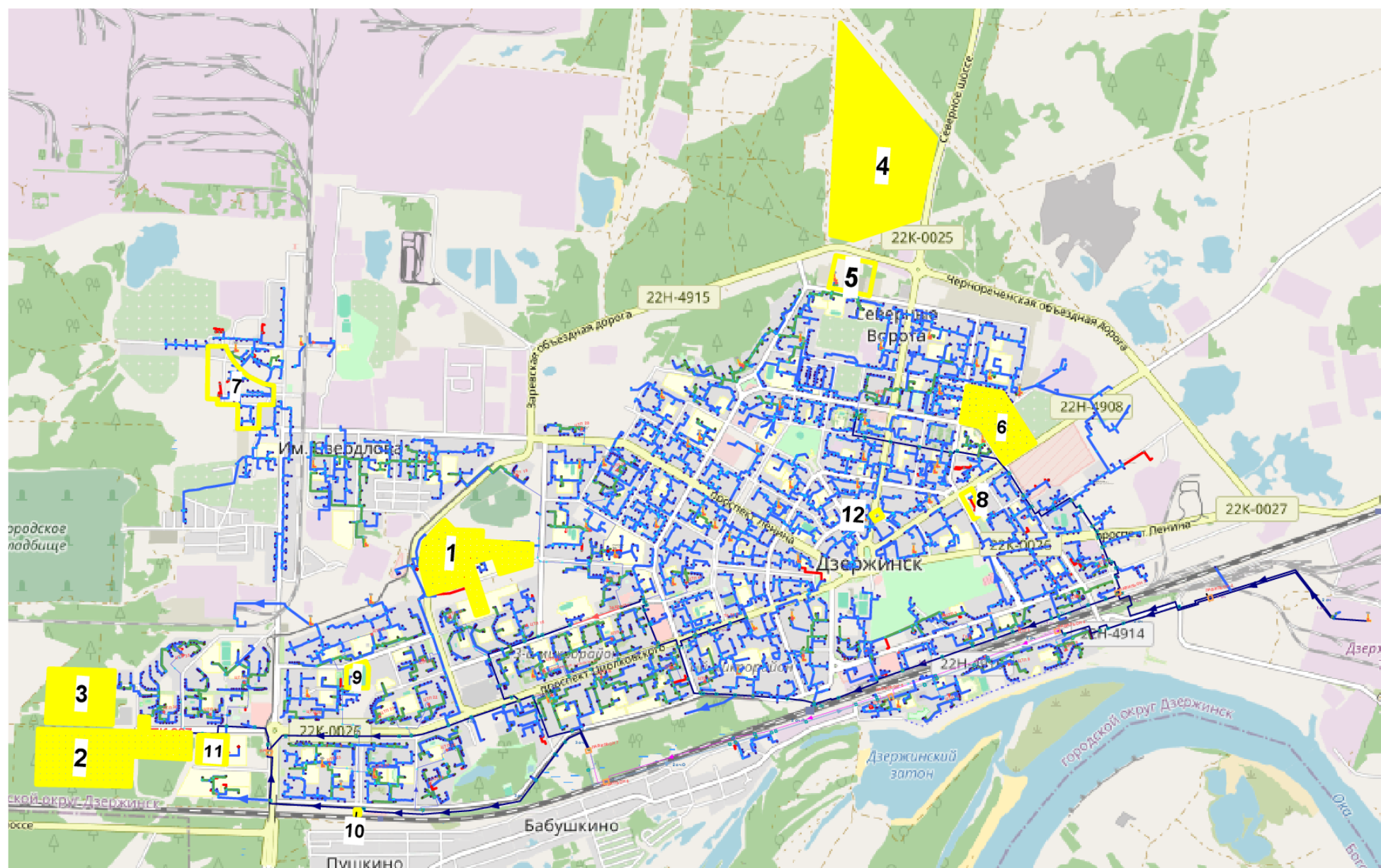


Рисунок 1.3. Зоны перспективного строительства городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг.

Таблица 1.6. Сведения о прогнозе прироста площади строительных фондов, сгруппированных по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии

Кадастровый квартал	Наименование объекта	Источник теплоснабжения, наименование РСО	Площадь объекта, м2 / Год сдачи в эксплуатацию									
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
52:21:0000 112:2388	"Многоквартирный дом (№20 по генплану). Нижегородская область, г. Дзержинск, пр-кт Ленинского Комсомола	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	7350,3	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000 112:2703	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (№4 по генплану). Нижегородская область, г. Дзержинск, пр-кт Ленинского Комсомола,	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	8426,8	0	0	0	0	0	0
52:21:112	Общественно-деловая застройка в мкр. Комсомольский	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	10000	5000	0	0	0	0	0
52:21:112	Детский сад на 320 мест в мкр. Комсомольский, справа от ул. Буденного, 20	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	5661	0	0	0	0	0	0	0
	Семиэтажный многоквартирный жилой дом, расположенный на участке в районе дома 12 по ул. Сухаренко, г. Дзержинска, Нижегородской области.	МУП Дзержинскэнерго Котельная Сухаренко, 10	6583,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:112	Бассейн "Капролактамовец", ул. Строителей, 11Б	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	2389,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	Детская поликлиника №10, на 100 м западнее ул. Циолковского, 102	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	4277	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	Многоквартирная жилая застройка в мкр. "Западный-2"	персп. кот. мкр. Западный-2	8000	8000	0	0	0	0	0	0	0	11500

52:21:139	Многоквартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-2"	персп. кот. мкр. Западный-2	0	0	15000	30000	0	0	0	0	0	0
52:21:142	Детский сад в мкр. "Западный-3"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	7000	0	0	0
52:21:142	Многоквартирная застройка в мкр. "Западный-3"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	1100	20000	0	0
	Нижегородская область, г. Дзержинск, ул. Ключкина, д. 9а. Многоквартирный жилой дом с встроенными помещениями общественного значения	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	8318,9	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:142	Спортклуб с бассейном, с южной стороны пр. Циолковского, напротив дома №100	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	980	0	0	0	0	0	0	0
	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения. Дзержинск, ул. Маяковского, 35б	Котельная 23 Нижегород-теплогаз	0	0	0	0	12263,7	0	0	0	0	0
52:21:142	Многоквартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-3"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	19677	30000	0	0	0	0
52:21:58	Жилая застройка в ЖК "Северные ворота"	индивидуальное	15000	15000	15000	1000	1000	1000	0	0	0	0
	Жилая застройка в поселке Пыра ЖК "Южный"	индивидуальное	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
	Строительство детского сада на 180 мест на территории ЖК "Северные ворота" г.Дзержинск	Перспективная котельная	0	0	0	984,4	0	0	0	0	0	0
	Строительство ФОКа с залом художественной гимнастики	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	4116	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	Общеобразовательная школа на 1100 мест в районе ул. Ключкина и проспекта Дзержинского	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	19756	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:50	Многоквартирная жилая застройка КРТ	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60000

52:21:139	"Центр единоборств МБУ "СШОР борьбы "Созвездие"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	2972,4	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	"Спортивный комплекс с ледовой площадкой (ареной) МБУ "СШОР "Созвездие"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	4995	0	0	0	0	0	0
	Строительство детского сада в поселке Пыра городского округа город Дзержинск	индивидуальное	0	3640	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство дома культуры в поселке Пыра городского округа город Дзержинск	индивидуальное	0	945	0	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство корпуса начальной школы МБОУ "Средняя школа № 20" в г.Дзержинске Нижегородской области	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	9152	0	0	0	0	0	0
52:21:139	Многоквартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-1"	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32684
	Строительство детского сада на 200 мест в микрорайоне Западный-1	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	3091,27	0	0	0	0	0	0
	Строительство детского сада на 280 мест в рамках КРТ Студенческая-Пирогова-Гайдара	ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	4270	0	0	0	0
52:21:0000 042:1286	Многоквартирный жилой дом ул. Дзержинского, 33, 35	персп. котельная	0	0	6580	0	0	0	0	0	0	0
	Строительство нового здания МБОУ "Школа № 26"	Котельная № 59 ООО «Нижегородтеплогаз»	0	0	0	0	35777,8	0	0	0	0	0
52:21:0000 105:27	Многоквартирный жилой дом ул. Грибоедова, 36	кот. № 45 ООО «Нижегородтеплогаз»	4609	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000 042 52:21:0000 034	Новое строительство в границах ул. Черняховского, Пирогова, Матросова, Студенческая, пр. Дзержинского	кот. № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289360

52:21:0000 140	Новое строительство в районе улиц 9 января, пер. Тупиковый	кот. № 64 ООО «Ниже- городтепло- газ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120000
Общий итог			62615,6	49370,2	48193,4	58665,1	75718,5	37270	10100	22000	2000	515544

Таблица 1.7. Перспективный прирост строительных фондов за счет нового строительства в 2025 – 2035 г. в городском округе г. Дзержинск

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отопливаемых строительных площадей, м²									
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1. Застройка, подключенная к сетям централизованного теплоснабжения											
1.1	Многоквартирные жилые дома	11192,9	15669,2	0	8426,8	31940,7	30000	1100	20000	0	502044
1.2	Общественно-деловые здания	26422,7	4116	9613,4	27238,3	40777,8	4270	7000	0	0	0
1.3	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. Застройка с индивидуальными источниками теплоснабжения											
2.2	Многоквартирные жилые дома	25000	29585	38580	33984,4	3000	3000	2000	2000	2000	13500
Всего по городу		62615,6	49370,2	48193,4	69649,5	75718,5	37270	10100	22000	2000	515544

Таблица 1.8. Сведения по источникам тепловой энергии объектов строительства, запланированных ко вводу в строй в 2025 – 2035 гг. в городском округе г. Дзержинск

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отопливаемых строительных площадей, м²									
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1. Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»											
1.1	Дзержинская ТЭЦ	26422,7	19785,2	9613,4	35665,1	24677	34270	8100	20000	0	92684
2. ООО «Нижегородтеплогаз»											
2.1	Котельная № 59	0	0	0	0	35777,8	0	0	0	0	0
2.2	Котельная № 45	4609	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Котельная № 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289360
2.4	Котельная № 23	0	0	0	0	12263,7	0	0	0	0	0
3. МУП «Дзержинскэнерго»											
3.1	Котельная Сухаренко, 10	6583,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. Перспективные котельные, запланированные ко вводу в строй											
3.1	Перспективные котельные	8000	8000	21580	30984,4	0	0	0	0	0	11500

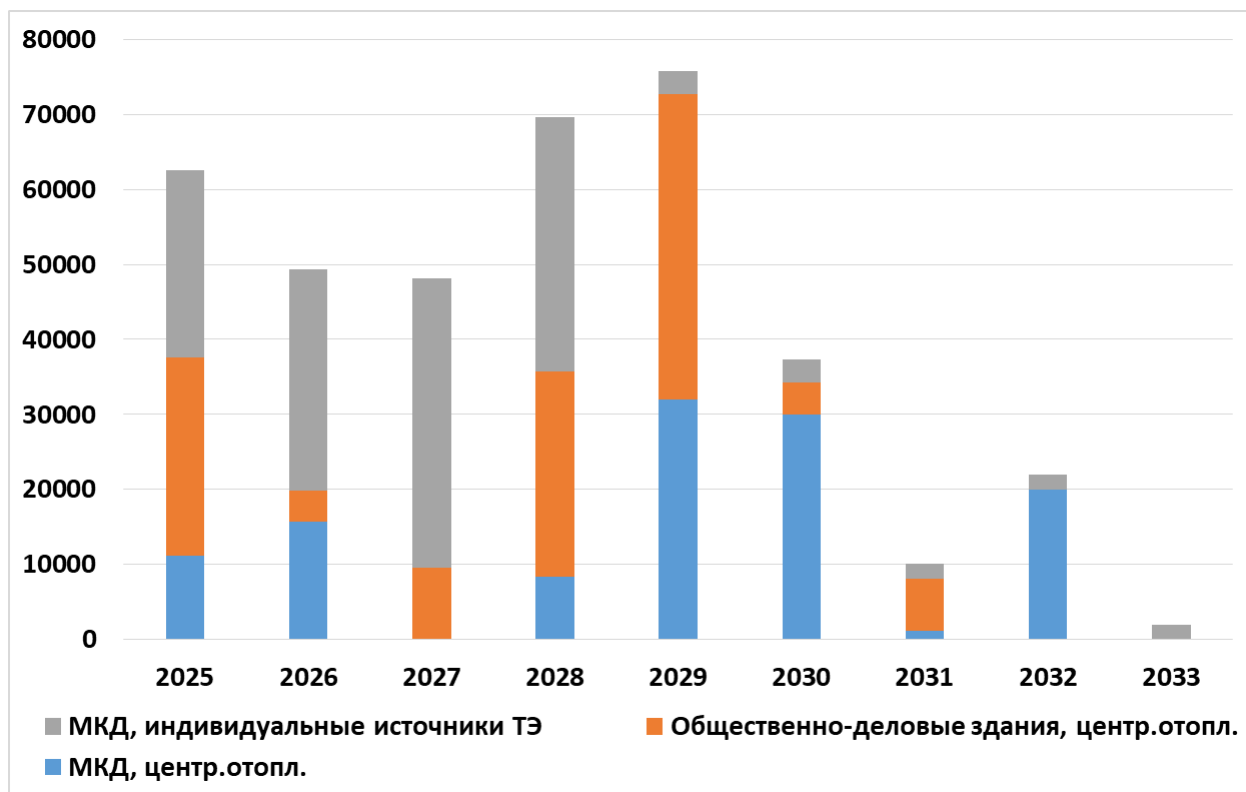


Рисунок 1.4. Распределение площади строительных фондов, запланированных ко вводу в строй в 2025 – 2033 гг. по назначению и источникам тепловой энергии.

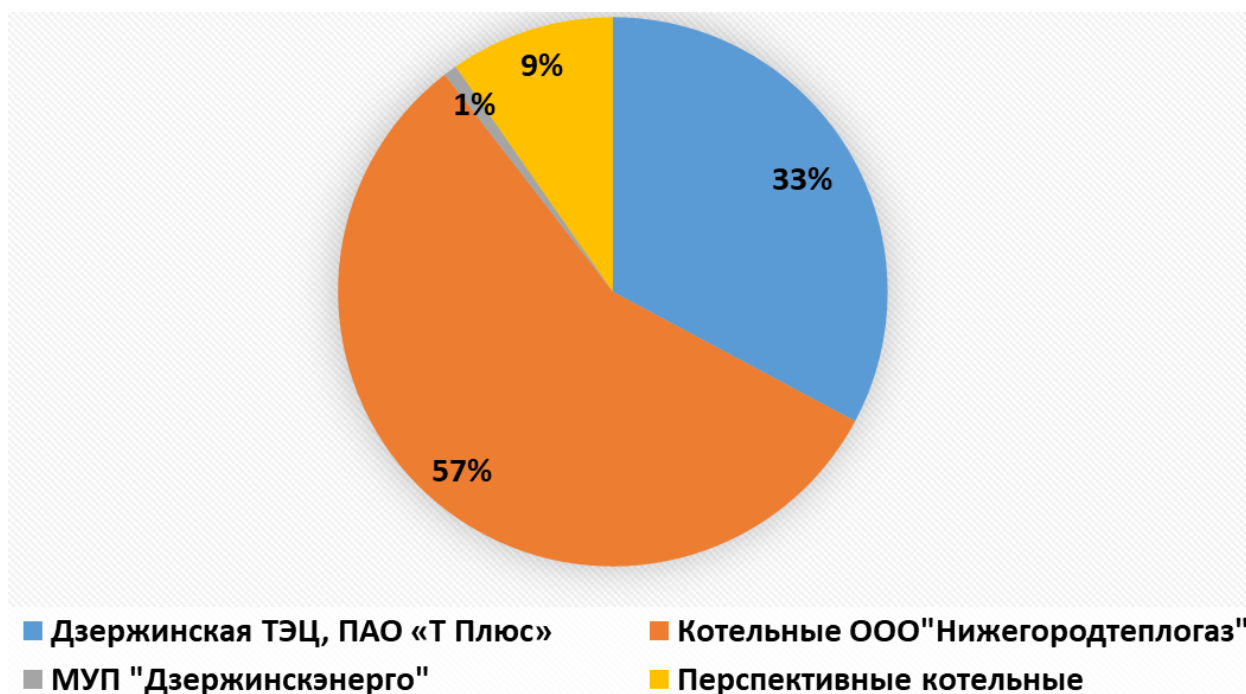


Рисунок 1.5. Сведения по источникам тепловой энергии объектов строительства, запланированных ко вводу в строй в 2025 – 2035 гг.

Прирост площади строительных фондов в жилом секторе в каждом расчетном элементе территориального деления в 2020 – 2035 гг. представлен в таблице 2.11. В таблице 2.12 показан прирост площади строительных фондов в обще-

ственно-деловом и промышленном секторе в каждом расчетном элементе территориального деления в 2020 – 2035 гг. Наибольший прирост строительных фондов в 2019 – 2035 гг. ожидается в кварталах с кадастровым номером 52:21:0000042 (289 тыс. м²), 52:21:0000140 (120 тыс.м²) и 52:21:0000139 (61 тыс.м²). Наибольшая убыль строительных фондов в период 2019 – 2035 гг. произойдет в квартале 52:21:0000142 (-4,3 тыс.м²).

Таблица 1.9. Реестр аварийных и ветхих зданий, запланированных к сносу в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг.

Кадастровый квартал	Наименование объекта	Источник тепло-снабжения, наименование РСО	Площадь объекта, м2 / Год вывода из эксплуатации					
			2025	2026	2027	2028	2029	2030
52:21:111	Снос, ул. Индустриальная, 7	Котельная 61		1072				
52:21:116	Снос, ул. Горьковская, 5	Котельная 61			1073			
52:21:120	Снос, ул. Свердлова, 54	Котельная 64Н			293			
52:21:140	Снос, ул. Ленинградская, 24	Котельная 64Н		308				
52:21:140	Снос, ул. Ленинградская, 17	Котельная 64Н			290			
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 10	Котельная 64Н			380			
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 6	Котельная 64Н		345				
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 4	Котельная 64Н			375			
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 1	Котельная 64Н				350		
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 3	Котельная 64Н				342		
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 5	Котельная 64Н				355		
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 7	Котельная 64Н				343		
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 9	Котельная 64Н				338		
52:21:140	Снос, пер. Тупиковый, 11	Котельная 64Н				343		
52:21:140	Снос, ул. 4-я линия, 1	Котельная 64Н				286		
52:21:140	Снос, ул. 4-я линия, 3	Котельная 64Н	294					
52:21:140	Снос, ул. 4-я линия, 5	Котельная 64Н				300		
52:21:140	Снос, ул. 4-я линия, 7	Котельная 64Н				295		
52:21:141	Снос, ул. Ленинградская, 27	Котельная 64Н				308		
52:21:163	Снос, р.п. Горбатовка, ул. Восточная, 5а	индивидуальное						360
52:21:163	Снос, р.п. Горбатовка, ул. Восточная, 1	индивидуальное						1779
52:21:239	Снос, п. Бабушкино, ул. Кутузова, 40	индивидуальное						269
52:21:41	Снос, ул. Суворова, 39	ТЭЦ			771			
52:21:47	Снос, ул. Суворова, 19	ТЭЦ		516				
52:21:53	Снос, ул. Чапаева, 4/Пирогова, 15	Котельная 38Н					413	
52:21:56	Снос, ул. Матросова, 14а	индивидуальное	324					
52:21:63	Снос, ул. Маяковского, 5а	Котельная 60Н		1317				
52:21:97	Снос, ул. Ситнова, 10	Котельная 49		1724				

Таблица 1.10. Итоговые показатели перспективного строительства в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг.

№ п/п	Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м ²	5587,4	5623,269	5658,656	5694,054	5732,221	5766,749	5797,341	5800,441	5822,441	5824,441
2.	Прирост жилого фонда всего, тыс. м ²	35,869	35,387	35,398	38,167	34,528	30,592	3,1	22	2	515,544
2.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	19,193	23,669	21,58	38,427	31,941	30	1,1	20		513,544
2.2	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м ²	17	17	17	3	3	3	2	2	2	2
2.3	Убыль жилого фонда за счет сноса, тыс. м ²	0,324	5,282	3,182	3,26	0,413	2,408				
3	Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м ²	5623,269	5658,656	5694,054	5732,221	5766,749	5797,341	5800,441	5822,441	5824,441	6339,985
4	Общая площадь многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	5606,269	5624,656	5643,054	5678,221	5709,749	5737,341	5738,441	5758,441	5758,441	6271,985
5	Прирост общественно-делового фонда, тыс. м ²	26,243	8,701	9,613	28,222	40,779	4,27	7			
6	Общая площадь общественно-делового фонда, тыс. м ²	1733,843	1742,544	1752,157	1780,379	1821,158	1825,428	1832,428	1832,428	1832,428	1832,428
7	Прирост производственного фонд, тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Общая площадь производственного фонда, тыс. м ²	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252	2252
9	Общий прирост строительных фондов, тыс. м ²	62,112	44,088	45,011	66,389	75,307	34,862	10,1	22	2	515,544
10	Общая площадь строительных фондов, тыс. м ²	9609,112	9653,2	9698,211	9764,6	9839,907	9874,769	9884,869	9906,869	9908,869	10424,41

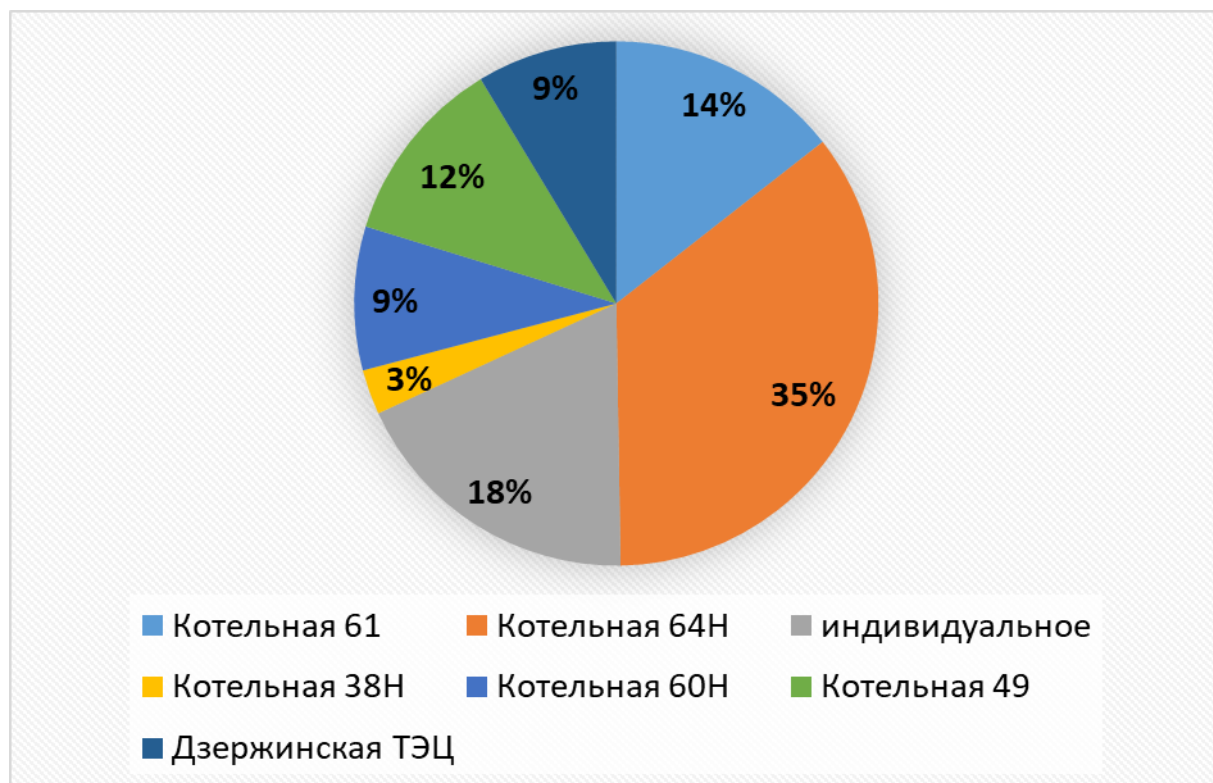


Рисунок 1.6. Распределение строительных фондов, запланированных к сносу в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг., по источникам тепловой энергии

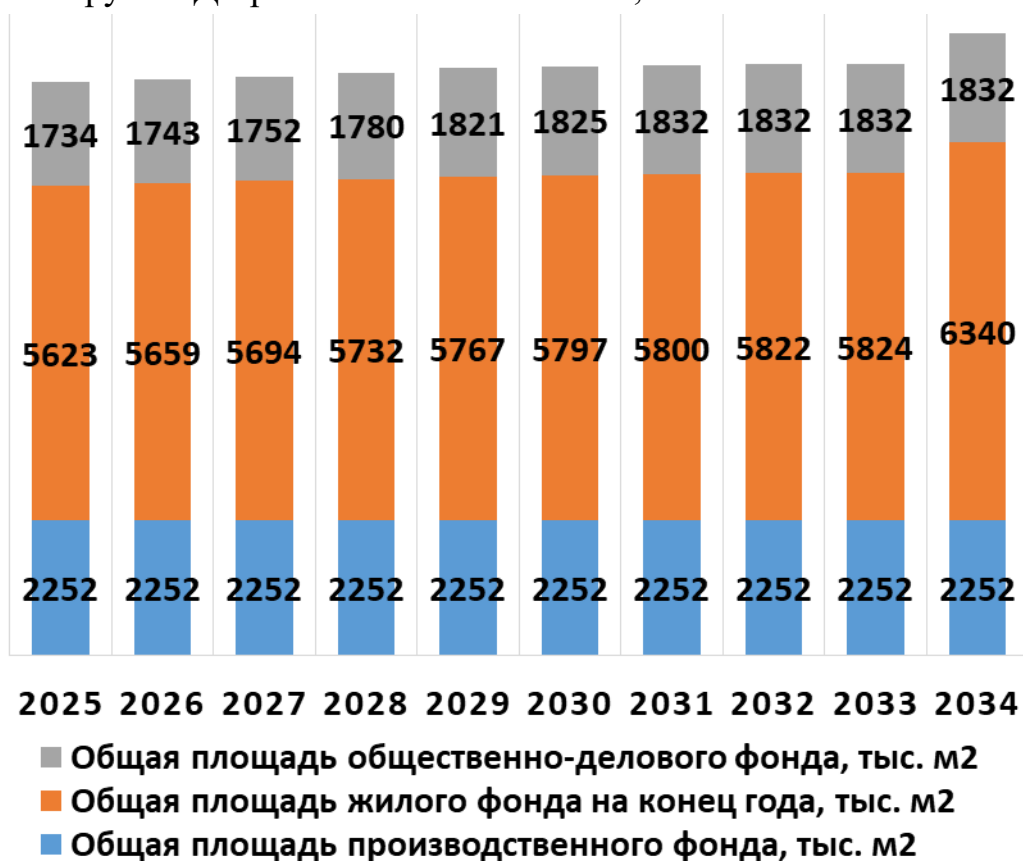


Рисунок 1.7. Динамика изменения площади строительных фондов в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг.

Таблица 1.11. Прирост отопливаемых площадей строительных фондов жилой застройки в 2020 – 2035 гг.

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост жилищного фонда, тыс.м ²	55,665	24,66	41,221	59,24	30,681	35,269	35,387	35,398	37,907	34,518	30,592	3,1	22	2	504,044
Прирост жилищного фонда накопительным итогом, тыс.м ²	55,665	80,325	121,546	180,786	211,467	246,736	282,123	317,521	355,428	389,946	420,54	423,64	445,64	447,64	951,682
Прирост по кадастровым кварталам, м ² :															
52:21:104	5587	1942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:105	0	0	-2526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:108	-3241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:109	23304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:111	0	0	0	0	0	0	-1072	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:112	0	0	10798	12047	14913	0	7350	0	8427	0	0	0	0	0	0
52:21:116	0	0	0	0	0	0	0	-1073	0	0	0	0	0	0	0
52:21:120	0	0	6584	0	0	6584	0	-293	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	9088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:125	0	0	0	29373	9297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:135	0	0	0	0	0	0	0	0	-260	0	0	0	0	0	0
52:21:139	15015	8782	12878	0	0	8000	8000	15000	30000	0	0	0	0	0	0
52:21:140	0	0	0	0	0	-600	-653	-1045	-2952	0	0	0	0	0	120000
52:21:141	0	0	0	0	0	0	0	0	-308	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	4505	0	0	0	0	19667	30000	1100	20000	0	0
52:21:152	0	0	-123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:161	0	0	0	-161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:163	0	-432	-477	-479	0	0	0	0	0	0	-2139	0	0	0	0
52:21:239	0	0	-230	0	0	0	0	0	0	0	-269	0	0	0	0
52:21:37	0	0	0	-5628	-5553	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0	0	0	8319	-771	0	0	0	0	0	0	0
52:21:47	0	0	0	0	0	0	-516	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:48	0	0	-683	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-413	0	0	0	0	0
52:21:56	0	0	0	0	0	-324	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:58	15000	15000	15000	15000	7945	15000	15000	15000	1000	1000	1000	0	0	0	0
52:21:62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:63	0	0	0	0	0	0	-1317	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:68	0	-632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
52:21:77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12264	0	0	0	0	0
52:21:97	0	0	0	0	0	0	-1724	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60000
52:21:139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32684
52:21:142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042:1286	0	0	0	0	0	0		6580	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000105:27	0	0	0	0	0	4609	0		0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042 52:52:0000034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	289360
52:21:0000059 52:52:0000159	0	0	0	0	0	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
52:21:127	0	0	0	0	-426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.12. Прирост отопливаемых площадей строительных фондов в общественно-деловом и производственном секторе

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост общественно – делового фонда, тыс.м ²	55,665	24,66	41,221	59,24	31,533	35,269	35,387	35,398	37,907	34,518	30,592	3,1	22	2	504,044
Прирост общественно – делового фонда накопительным итогом, тыс.м ²	55,665	80,325	121,546	180,786	212,319	247,588	282,975	318,373	356,28	390,798	421,39	424,49	446,49	448,49	952,534
Прирост по кадастровым кварталам, м ² :															
52:21:112	–	–	0	39264		2390		5661	10000	5000					
52:21:119	–	–	2000	0											
52:21:124	–	–	0	0		4277									
52:21:139	–	–	0	0											
52:21:142	–	–	5396	0	888			980	3091			7000			
52:21:148	–	–	0	0	171										
52:21:239	–	–	0	1537				2972							
52:21:41	–	–	0	0		19756									
52:21:44	–	–	117	0					9152						
52:21:58	–	–	0	0											
52:21:76	–	–	500	0			4116								
52:21:139	0	0	0	0					4995						
52:21:158 52:21:159	0	0	0	0			4585								
52:21:56									984						
52:21:34 52:21:42											4270				
52:21:69										35779					

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощность) и теплоносителя в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Теплоснабжение городского округа г. Дзержинск обеспечивается следующими теплоснабжающими и теплосетевыми организациями:

- ПАО «Т Плюс» – Дзержинская ТЭЦ;
- ООО «Нижегородтеплогаз» – 43 котельных;
- МУП «ДзержинскЭнерго» – 21 котельная;
- ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова» – одна ТЭЦ, один тепловой пункт;
- ООО «Дзержинсктеплогаз» – 3 котельные;
- АО «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК») – 1 котельная;
- ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» – 1 котельная.

В таблице 1.13 приведены сведения о тепловой нагрузке потребителей городского округа г. Дзержинск за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения. К «прочим потребителям» относятся потребители, которые не могут быть отнесены к населению: промышленные потребители, объекты социального, бытового обслуживания населения и т.п. В таблице 1.14 даны сведения о потреблении тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2024 (базовом) году. С учетом ввода в строй новых строительных фондов и сноса ветхого жилья, изменение суммарной присоединенной тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск в 2024 (базовом) г., получающих тепловую энергию от РСО городского округа, составило 3,504 Гкал/ч. В таблице 1.15 представлены ретроспективные показатели подключенной тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии потребителями городского округа г. Дзержинск. Несмотря на ввод в эксплуатацию новых объектов капитального строительства, потребление тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 г. снизилось на 76,25 тыс. Гкал. Причина снижения заключается в выводе из эксплуатации ветхих зданий, подключенных к сетям централизованного теплоснабжения, снижении численности населения городского округа г. Дзержинск (таблица 1.1), и увеличении средней температуры воздуха в зимний период (зима 2024/2025 г. стала одной из самых теплых в истории России).

Суммарное потребление тепловой энергии в 2024 г. в жилом и общественно – деловом фонде городского округа г. Дзержинск на нужды отопления и ГВС составило 1121,89 тыс. Гкал. 58% потребленной тепловой энергии выработано на Дзержинской ТЭЦ (рисунок 1.8), ПАО «Т Плюс». 38% потребленной тепловой энергии выработано котельными ООО «Нижегородтеплогаз». На остальные ресурсоснабжающие организации приходится 4% потребленной тепловой энергии.

Таблица 1.13. Тепловая нагрузка потребителей в городском округе г Дзержинск округе в 2024 (базовом) году.

Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч						Всего сум- марная нагрузка
	население			прочие			
	Отопление и вентиляция	ГВС (средн.)	Суммарная нагрузка	Технологиче- ские нужды	Пар	Суммарная нагрузка	
ПАО «Т Плюс» Дзержинская ТЭЦ	249,5	87,79	337,29	9,2	91,09	100,29	437,58
ООО «Нижегородтеплогаз»	225,235	2,949	228,184	-	-	-	228,184
МУП «ДзержинскЭнерго»	8,727	1,072	9,799	-	-	-	9,799
ООО «Дзержинсктеплогаз»	5,546	-	5,546	-	-	-	5,546
ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова" (теплопункт)	1,038	-	1,038	-	-	-	1,038
АО «НОКК»	2,135	-	2,135	-	-	-	2,135
ГБУ ОСРЦИ Пушкино	0,413	-	0,413	-	-	-	0,413

Таблица 1.14. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2024 (базовом) году.

Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего сум- марное по- требление
	население			прочие			
	Отопление и вентиляция	ГВС	Суммарное потребление	Технологиче- ские нужды	Пар	Суммарное потребление	
ПАО «Т Плюс» Дзержинская ТЭЦ	538,44	107,34	645,78	6,87	204,76	211,63	857,41
ООО «Нижегородтеплогаз»	426,523	5,180	431,703	-	-	-	431,703
МУП «ДзержинскЭнерго»	20,241	2,486	22,727	-	-	-	22,727
ООО «Дзержинсктеплогаз»	8,495	-	8,495	-	-	-	8,495
ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова" (теплопункт)	8,05	-	8,05	-	-	-	8,05
АО «НОКК»	4,720	-	4,720	-	-	-	4,720
ГБУ ОСРЦИ Пушкино	0,413	-	0,413	-	-	-	0,413



Рисунок 1.8. Выработка тепловой энергии ресурсо – снабжающими организациями городского округа г. Дзержинск на нужды отопления и ГВС в 2024 г.

Расчет прогноза прироста тепловой нагрузки, объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя осуществляется на основе удельных значений теплопотребления и удельной тепловой нагрузки для вновь строящихся зданий в границах городского округа г. Дзержинск. Прирост тепловой нагрузки перспективных объектов жилого строительства на протяжении расчетного периода и в ретроспективе представлен в таблице 1.15. В таблице 1.16 приведен прирост тепловой нагрузки перспективных объектов общественно-делового и производственного строительства на протяжении расчетного периода и в ретроспективе. Прогноз тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых зданий приведенную в таблице 1.17 – 1.20.

Согласно представленных данных, за счет строительства и ввода новых площадей жилого фонда, а так же за счет сноса ветхого и аварийного жилья, прогнозное увеличение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск в 2020-2035 гг. на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в жилых микрорайонах составит 93,73 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки потребителей жилого и общественно – делового фонда, подключенных к сетям централизованного теплоснабжения в 2025 – 2035 гг. составит 96,74 Гкал/ч. Прирост тепловой нагрузки жилых зданий с индивидуальными источниками тепловой энергии составит 6,123 Гкал/ч.

Таблица 1.15. Прирост тепловой нагрузки за счет перспективного жилого строительства в 2020 – 2035 гг.

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост тепловой нагрузки в жилом фонде, Гкал/ч	2,6167	1,3475	2,0224	2,336	3,926	2,3772	3,059	1,9225	2,574	4,142	3,7926	0,2663	1,074	0,21	62,062
Прирост тепловой нагрузки в жилом фонде накопительным итогом, Гкал/ч	2,6167	3,9642	5,9866	8,3226	12,2486	14,6258	17,6848	19,6073	22,1813	26,3233	30,1159	30,3822	31,4562	31,6662	93,7282
Прирост по кадастровым кварталам:															
52:21:104	0,2626	0,1031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:105	0	0	-0,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:108	-0,269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:109	0,975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:111	0	0	0	0	0	0	-0,084	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:112	0	0	0,5075	0,4997	2,304	0	0,956	0	1,152	0	0	0	0	0	0
52:21:116	0	0	0	0	0	0	0	-0,028	0	0	0	0	0	0	0
52:21:118	0	0	0	0,0508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:120	0	0	0,3346	0	0	0,692	0	-0,028	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	0,3808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:125	0	0	0	1,0868	0,936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:135	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,047	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0,7057	0,381	0,5939	0	0	0,3856	0,296	0,7755	0,96	0	0	0	0	0	0
52:21:140	0	0	0	0	0	-0,061	-0,059	-0,103	-0,317	0	0	0	0	0	23,4
52:21:141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	0,476	0	0	0	0	2,067	3,151	0,0563	0,864	0	0
52:21:152	0	0	-0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:161	0	0	0	-0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:163	0	-0,032	-0,036	-0,036	0	0	0	0	0	0	-0,1604	0	0	0	0
52:21:239	0	0	-0,017	0	0	0	0	0	0	0	-0,024	0	0	0	0
52:21:37	0	0	0	-0,359	-0,587	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0	0	0	0,874	-0,127	0	0	0	0	0	0	0
52:21:47	0	0	0	0	0	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:48	0	0	-0,056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,039	0	0	0	0	0

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
52:21:56	0	0	0	0	0	-0,0242	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:58	0,9424	0,9424	0,9424	0,7249	0,835	0,725	0,725	0,725	0,616	0,616	0,616	0	0	0	0
52:21:62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:63	0	0	0	0	0	0	-0,117	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:68	0	-0,047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,288	0	0	0	0	0
52:21:97	0	0	0	0	0	0	-0,171	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,303
52:21:139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,116
52:21:142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042:1286	0	0	0	0	0	0	0	0,498	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000105:27	0	0	0	0	0	0,4498	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23,033
52:21:0000034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000059	0	0	0	0	0	0,21	0,677	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
52:52:0000159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:127	0	0	0	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.16. Прирост тепловой нагрузки общественно-делового и производственного строительства в 2020 – 2035 гг.

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост тепловой нагрузки в общественно – деловом фонде, Гкал/ч	0	0	2,5551	4,0418	0,264	4,1189	2,788	2,071	2,082	3,455	0,451	0,2961	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки в общественно – деловом фонде накопительным итогом, Гкал/ч	0	0	2,5551	6,5969	6,8609	10,9798	13,7678	15,8388	17,9208	21,3758	21,8268	22,1229	22,1229	22,1229	22,1229
Прирост по кадастровым кварталам:															
52:21:112	0	0	0	3,9624	0	0,9708	0	0,85	0,435	0,255	0	0	0	0	0

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
52:21:119	0	0	0,248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	0	0	0,1514	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0	0	0,7483	0	0	0	0	0,07	0,12	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	0,246	0	0	1,151	0,326	0	0	0,2961	0	0	0
52:21:148	0	0	0,3912	0	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0,0794	0	2,9967	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:44	0	0	0	0	0	0	0	0	0,823	0	0	0	0	0	0
52:21:58	0	0	0,0076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:76	0	0	0	0	0	0	2,788	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0	0	1,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:158 52:21:159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:56	0	0	0	0	0	0	0	0	0,378	0	0	0	0	0	0
52:21:34 52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,451	0	0	0	0
52:21:69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,2	0	0	0	0	0

Таблица 1.17. Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2027 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	1,2689	0,2585	1,5274	1,7531	0,3729	2,126	1,0326	0,240932	1,2735
2	Индивидуальные жилые здания	0,8421	0,0929	0,935	1,2501	0,1519	1,402	0,8421	0,0929	0,935
3	Общественно-деловые здания	3,7099	0,4090	4,1189	2,4016	0,3864	2,788	2,0197	0,0513	2,071
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,0852	0	-0,0852	-0,4688	0	-0,4688	-0,286	0	-0,286
6	Всего	5,7357	0,7604	6,4961	4,936	0,9112	5,8472	3,6084	0,3851	3,9935

Таблица 1.18. Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2028 – 2030 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	1,65	0,462	2,112	2,834	0,521	3,355	2,661	0,49	3,151
2	Индивидуальные жилые здания	0,754	0,072	0,826	0,754	0,072	0,826	0,754	0,072	0,826
3	Общественно-деловые здания	1,9734	0,1086	2,082	3,4140	0,0410	3,455	0,381	0,069	0,451
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,364	0	-0,364	-0,039	0	-0,039	-0,1844	0	-0,1844
6	Всего	3,9824	0,7056	4,656	6,9630	0,6340	7,597	3,6116	0,6310	4,2436

Таблица 1.19. Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2031 – 2033 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2031 г.			2032 г.			2033 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- совое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	0,0440	0,0123	0,0563	0,7166	0,1474	0,864	0	0	0
2	Индивидуальные жилые здания	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21
3	Общественно-деловые здания	0,2793	0,0168	0,2961	0	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего	0,5012	0,0612	0,5624	0,8946	0,1794	1,0740	0,1780	0,0320	0,2100

Таблица 1.20. Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч					
		2034 г.			2025 – 2034 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего
1	Множквартирные жилые здания	60,7455	1,1060	61,8515	72,7057	3,611032	76,3167
2	Индивидуальные жилые здания	0,178	0,032	0,21	5,9083	0,6817	6,59
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	14,1789	1,0821	15,262
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	-1,427	0,000	-1,427
6	Всего	60,92	1,14	62,06	91,331	5,440	96,740

Суммарная нагрузка на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение общественно – деловых зданий городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. увеличится с 149,70 Гкал/ч до 165,05 Гкал/ч (9,3 %). Суммарная тепловая нагрузка на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение жилых зданий, подключенных к сетям централизованного теплоснабжения, в период 2025 – 2035 гг. увеличится с 432,10 Гкал/ч до составит 513,58 Гкал/ч (увеличится на 15,8%) (рисунок 1.9). В течение 2025 – 2035 гг. 25% прироста тепловой нагрузки в городском округе г. Дзержинск приходится на потребителей, расположенных в кадастровых кварталах 52:21:0000034 - 52:21:0000042, на 24% увеличится присоединенная тепловая нагрузка потребителей в кадастровом квартале 52:21:0000140.

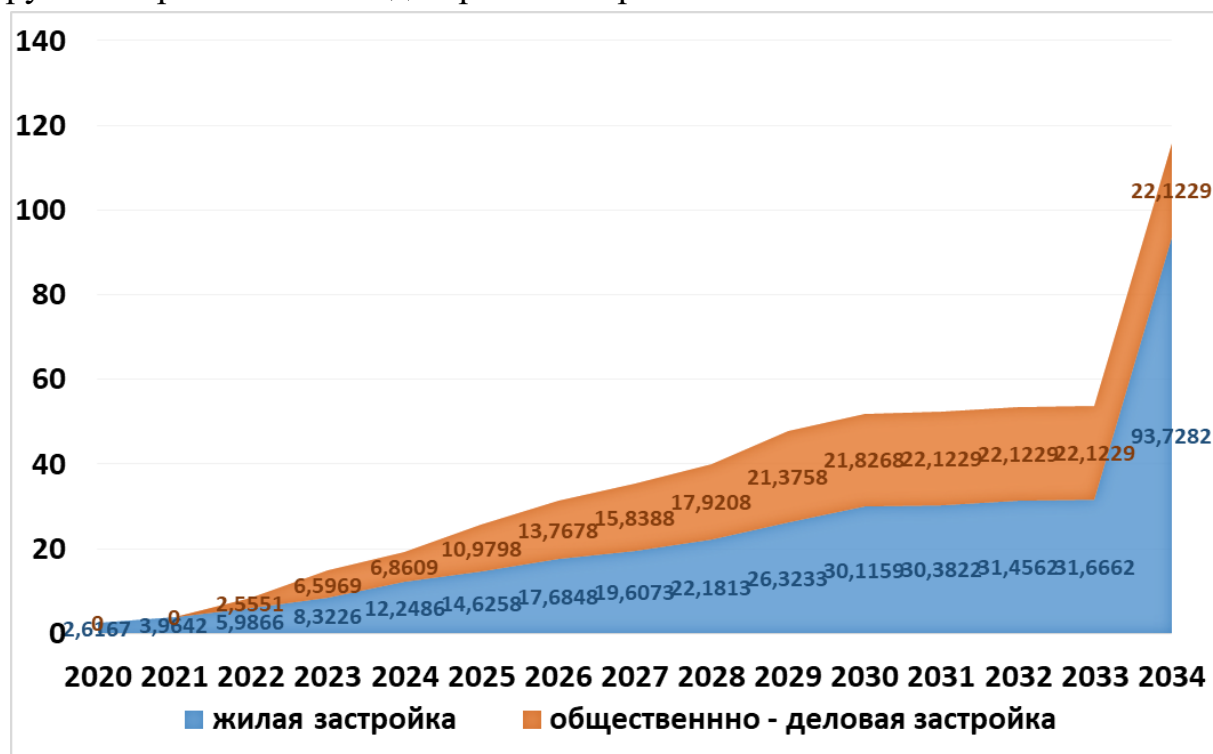


Рисунок 1.9. Прирост тепловой нагрузки с перспективной застройкой в период с 2020 по 2035 гг. в городском округе г. Дзержинск, Гкал/ч.

Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет ввода в строй новых объектов капитального строительства и сноса ветхого и аварийного жилья в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг. приведен в таблице 1.21 – 1.22 и рисунке 1.10. Суммарный прирост потребления тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск составит 270,18 тыс. Гкал. 78% прироста потребления тепловой энергии в рассматриваемый период приходится на многоквартирную жилую застройку, запланированную к строительству в 2025 – 2035 гг. За счет сноса ветхого и аварийного жилья снижение потребления тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск составит 3,5 тыс. Гкал (рисунок 1.10).

В таблице 1.23 – 1.26 представлены сведения по прогнозу прироста потребления тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. объектами жилой и общественно – деловой застройки.

Таблица 1.21. Прирост потребления тепловой энергии за счет перспективного жилого строительства в 2020 – 2035 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост потребления в жилищном фонде, тыс.Гкал	8,797	4,326	6,862	8,795	15,232	7,85	8,897	6,629	9,36	13,488	12,471	0,908	3,665	0,698	161,489
Прирост потребления в жилищном фонде накопительным итогом, тыс.Гкал	8,797	13,123	19,985	28,78	44,012	51,862	60,759	67,388	76,748	90,236	102,707	103,615	107,28	107,978	269,467
Прирост по кадастровым кварталам:															
52:21:104	0,904	0,345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:105	0	0	-0,612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:108	-0,843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:109	3,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:111	0	0	0	0	0	0	-0,202	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:112	0	0	1,747	1,778	10,195	0	3,2	0	4,29	0	0	0	0	0	0
52:21:116	0	0	0	0	0	0	0	-0,067	0	0	0	0	0	0	0
52:21:118	0	0	0	0,428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:120	0	0	1,13	0	0	2,316	0	-0,067	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	1,351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:125	0	0	0	3,997	3,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:135	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,113	0	0	0	0	0	0
52:21:139	2,429	1,339	2,054	0	0	1,321	1,025	2,75	3,575	0	0	0	0	0	1,070
52:21:140	0	0	0	0	0	-0,147	-0,142	-0,324	-0,695	0	0	0	0	0	58,857
52:21:141	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,067	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	1,591	0	0	0	0	6,908	10,535	0,21	2,967	0	0
52:21:152	0	0	-0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:161	0	0	0	-0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:163	0	-0,083	-0,092	-0,092	0	0	0	0	0	0	-0,386	0	0	0	0
52:21:239	0	0	-0,044	0	0	0	0	0	0	0	-0,048	0	0	0	0
52:21:37	0	0	0	-0,923	-2,355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0	0	0	2,923	-0,306	0	0	0	0	0	0	0
52:21:47	0	0	0	0	0	0	-0,092	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:48	0	0	-0,144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
52:21:53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,094	0	0	0	0	0
52:21:56	0	0	0	0	0	-0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:58	2,847	2,847	2,847	2,287	2,793	2,179	2,179	2,179	1,672	1,672	1,672	0	0	0	0
52:21:62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:63	0	0	0	0	0	0	-0,281	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:68	0	-0,122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,304	0	0	0	0	0
52:21:97	0	0	0	0	0	0	-0,411	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,072
52:21:139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21,858
52:21:142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042:1286	0	0	0	0	0	0	0	1,766	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000105:27	0	0	0	0	0	1,541	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57,934
52:21:0000034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:0000059	0	0	0	0	0	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
52:52:0000159	0	0	0	0	0	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
52:21:127	0	0	0	0	-0,152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.22. Прирост потребления тепловой энергии потребителями общественно-делового и производственного строительства в 2020 – 2035 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
Прирост потребления общественно – деловой застройкой, тыс. Гкал	0	0	6,693	11,719	0,706	12,378	9,858	5,595	5,855	8,721	1,499	0,814	0	0	0
Прирост потребления общественно – деловой застройкой накопительным итогом, тыс.Гкал	0	0	6,693	18,412	19,118	31,496	41,354	46,949	52,804	61,525	63,024	63,838	63,838	63,838	63,838
Прирост по кадастровым															

Наименование/ Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период									
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
кварталам,;															
52:21:112	0	0	0	11,493	0	2,917	0	2,296	1,389	0,86	0	0	0	0	0
52:21:119	0	0	0,638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:124	0	0	0	0	0	0,455	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0	0	1,924	0	0	0	0	0,189	0,327	0	0	0	0	0	0
52:21:142	0	0	0	0	0,658	0	0	3,110	1,086	0	0	0,814	0	0	0
52:21:148	0	0	1,129	0	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:41	0	0	0	0,226	0	9,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:44	0	0	0	0	0	0	0	0	2,024	0	0	0	0	0	0
52:21:58	0	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:76	0	0	0	0	0	0	8,378	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:139	0	0	2,982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:158 52:21:159	0	0	0	0	0	0	1,48	0	0	0	0	0	0	0	0
52:21:56	0	0	0	0	0	0	0	0	1,029	0	0	0	0	0	0
52:21:34 52:21:42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,499	0	0	0	0
52:21:69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,861	0	0	0	0	0

Таблица 1.23. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2027 гг., тыс. Гкал.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, тыс. Гкал								
		2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	3,077	2,101	5,178	4,308	2,84	7,148	2,486	2,03	4,516
2	Индивидуальные жилые здания	2,001	0,877	2,878	2,984	1,374	4,358	2,001	0,877	2,878
3	Общественно-деловые здания	8,932	3,446	12,378	8,012	2,829	10,841	3,759	0,356	4,115
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,205	0	-0,205	-1,128	0	-1,128	-0,764	0	-0,764
6	Всего	13,805	6,424	20,229	12,21	6,546	21,219	8,905	3,76	10,745

Таблица 1.24. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2028 – 2030 гг., тыс. Гкал.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост потребления тепловой энергии за счёт нового строительства, тыс. Гкал								
		2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	3,973	3,893	7,866	6,824	4,389	11,213	6,407	4,128	10,535
2	Индивидуальные жилые здания	1,648	0,722	2,37	1,648	0,722	2,37	1,648	0,722	2,37
3	Общественно-деловые здания	4,717	1,138	5,855	6,186	2,535	8,721	0,917	0,581	1,498
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,875	0	-0,875	-0,094	0	-0,094	-0,434	0	-0,434
6	Всего	9,463	5,753	15,216	16,535	7,646	22,209	8,538	5,431	13,969

Таблица 1.25. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2031 – 2033 гг., тыс. Гкал.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост потребления тепловой энергии за счёт нового строительства, тыс. Гкал								
		2031 г.			2032 г.			2033 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне- свое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	0,106	0,104	0,21	1,725	1,242	2,967	0	0	0
2	Индивидуальные жилые здания	0,429	0,27	0,699	0,429	0,27	0,699	0,429	0,27	0,699
3	Общественно-деловые здания	0,672	0,142	0,814	0	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего	1,207	0,516	1,723	2,154	1,512	3,666	0,429	0,27	0,699

Таблица 1.26. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение за счет нового строительства и сноса зданий в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2034 гг., тыс. Гкал.

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост потребления тепловой энергии за счёт нового строительства, тыс. Гкал					
		2034 г.			2025 – 2034 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (среднечасовое)	Всего
1	Многоквартирные жилые здания	144,168	16,624	160,792	173,074	37,351	210,425
2	Индивидуальные жилые здания	0,429	0,27	0,699	13,441	6,374	19,815
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	32,176	11,027	43,203
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	-3,5	0	-3,5
6	Всего	144,597	16,894	161,491	217,843	54,752	272,595

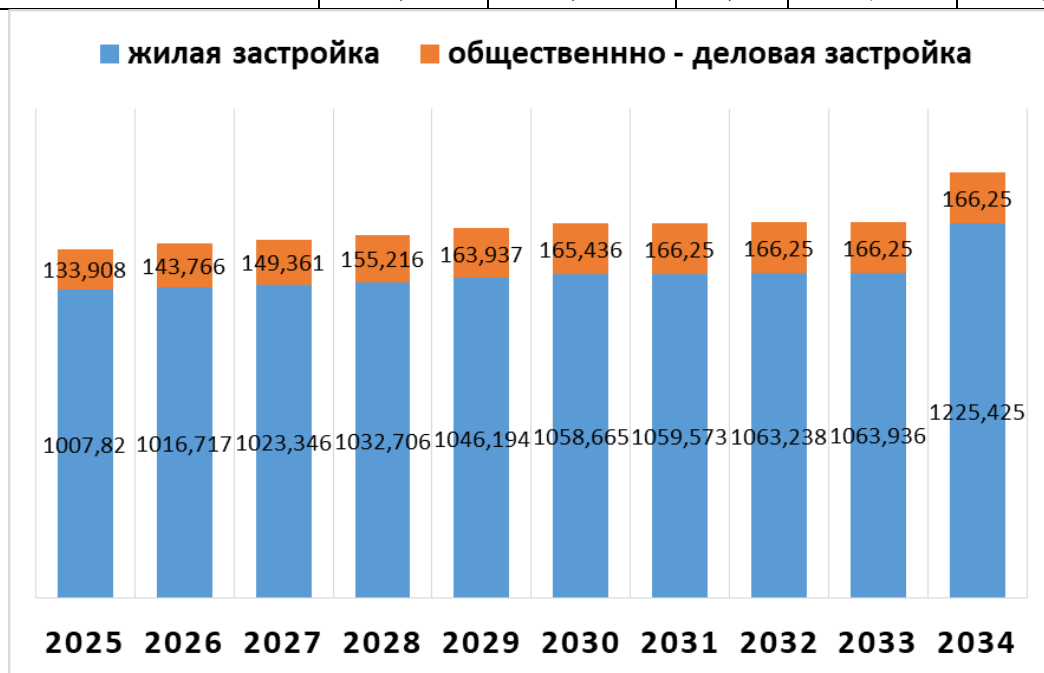


Рисунок 1.10. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. потребителями, тыс. Гкал.

Потребление тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения в жилом фонде городского округа г. Дзержинск в 2035 г. составит 1210,4 тыс. Гкал (увеличится на 17,4 %). Потребление тепловой энергии на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения в общественно - деловом фонде городского округа г. Дзержинск в 2035 г. составит 166,25 тыс. Гкал (увеличится на 27,7 %). 58 % прироста тепловой нагрузки потребителей с индивидуальными источниками тепловой энергии произойдет в квартале 52:26:30023. Прогнозное значение потребления тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения промышленных потребителей в 2025 – 2035 г. не изменится и будет равным потреблению в 2024 г.

1.3. Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя отдельно по каждому виду теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения

В период 2025 – 2035 гг. в городском округе г. Дзержинск запланирован ввод в строй 73 тыс. м² строительных фондов, оснащенных индивидуальными источниками тепловой энергии. В таблице 1.27 приведены сведения по приросту тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения в 2025 – 2035 г. Прирост тепловой нагрузки потребителей в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. составит 6,59 Гкал/ч (рисунок 1.11). 61 % прироста тепловой нагрузки потребителей с индивидуальными источниками тепловой энергии произойдет в квартале 52:21:58.

Изменение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию, горячее водоснабжение и суммарное потребление тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск показано в таблице 1.28. Суммарный прирост потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. составит 31,3 тыс. Гкал.

Прогноз прироста потребления теплоносителя в рассматриваемый период не составляется, т.к. в зонах индивидуального теплоснабжения потребления теплоносителя не происходит.

Таблица 1.27. Прирост тепловой нагрузки потребителей в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2026 гг., Гкал/ч.

Год	Кадастровый квартал						Всего за год
	52:21:58			52:21:0000059 52:52:0000159			
	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	
2025	0,653	0,072	0,725	0,178	0,032	0,21	0,935
2026	0,653	0,072	0,725	0,585	0,091	0,676	1,401
2027	0,653	0,072	0,725	0,178	0,032	0,21	0,935
2028	0,554	0,062	0,616	0,178	0,032	0,21	0,826

2029	0,554	0,062	0,616	0,178	0,032	0,21	0,826
2030	0,554	0,062	0,616	0,178	0,032	0,21	0,826
2031	-	-	-	0,178	0,032	0,21	0,21
2032	-	-	-	0,178	0,032	0,21	0,21
2033	-	-	-	0,178	0,032	0,21	0,21
2034	-	-	-	0,178	0,032	0,21	0,21

Таблица 1.28. Прирост потребления тепловой энергии потребителей в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2026 гг., тыс. Гкал.

Год	Кадастровый квартал						Всего за год
	52:21:58			52:21:0000059 52:52:0000159			
	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	
2025	1,527	0,607	2,134	0,429	0,27	0,699	2,833
2026	1,527	0,607	2,134	1,412	0,767	2,179	4,313
2027	1,527	0,607	2,134	0,429	0,27	0,699	2,833
2028	1,219	0,452	1,671	0,429	0,27	0,699	2,37
2029	1,219	0,452	1,671	0,429	0,27	0,699	2,37
2030	1,219	0,452	1,671	0,429	0,27	0,699	2,37
2031	-	-	-	0,429	0,27	0,699	0,699
2032	-	-	-	0,429	0,27	0,699	0,699
2033	-	-	-	0,429	0,27	0,699	0,699
2034	-	-	-	0,429	0,27	0,699	0,699

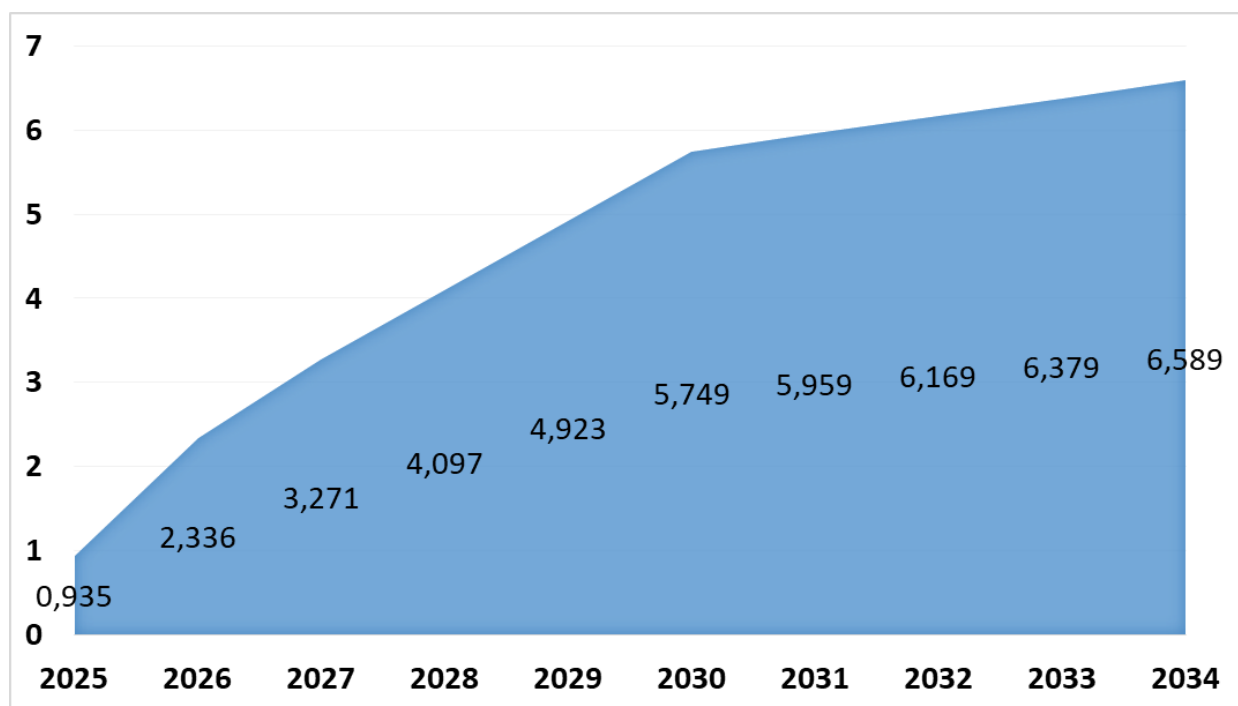


Рисунок 1.11. Прирост тепловой нагрузки потребителей в зонах индивидуального теплоснабжения городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг., Гкал/ч.

1.4. Сведения об изменении суммарной тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии потребителями городского округа г. Дзержинск в период актуализации схемы теплоснабжения

В таблице 1.29 – 1.32 показан перспективный прирост тепловой нагрузки за счет нового строительства в зонах действия источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. К перспективным котельным относятся источники тепловой энергии, находящиеся вне зоны действия существующих источников и запланированные к строительству. Увеличение присоединенной тепловой нагрузки Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» составит 35,63 Гкал/ч. Перспективная нагрузка потребителей городского округа г. Дзержинск, находящихся вне радиуса эффективного теплоснабжения существующих источников тепловой энергии, составляет 10,1 Гкал/ч. Для покрытия этой тепловой нагрузки в городском округе г. Дзержинск планируется использование индивидуальных источников тепловой энергии и строительство дополнительных источников тепловой энергии: перспективной котельной и котельной микрорайона «Западный – 2».

В таблице 1.33 показана расчетная тепловая нагрузка потребителей источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. По состоянию на 2035 г. 61 % присоединенной нагрузки будет приходиться на Дзержинскую ТЭЦ ПАО «Т Плюс» (рисунок 1.12). 36 % присоединенной тепловой нагрузки будет приходиться на котельные ООО «Нижегородтеплогаз». На остальные источники тепловой энергии городского округа г. Дзержинск будет приходиться 3% тепловой нагрузки.

В таблице 1.34 – 1.38 показан перспективный прирост потребления тепловой энергии за счет нового строительства в зонах действия источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг. Потребление тепловой энергии потребителями, присоединенными к тепловым сетям Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс», в 2024 – 2035 гг. увеличится на 108 тыс. Гкал. Потребление тепловой энергии потребителями котельных ООО «Нижегородтеплогаз» увеличится на 127,887 тыс. Гкал. Потребление тепловой энергии в 2024 – 2035 гг. потребителями городского округа г. Дзержинск, находящимися вне радиуса эффективного теплоснабжения существующих источников тепловой энергии, составляет 32,06 тыс. Гкал.

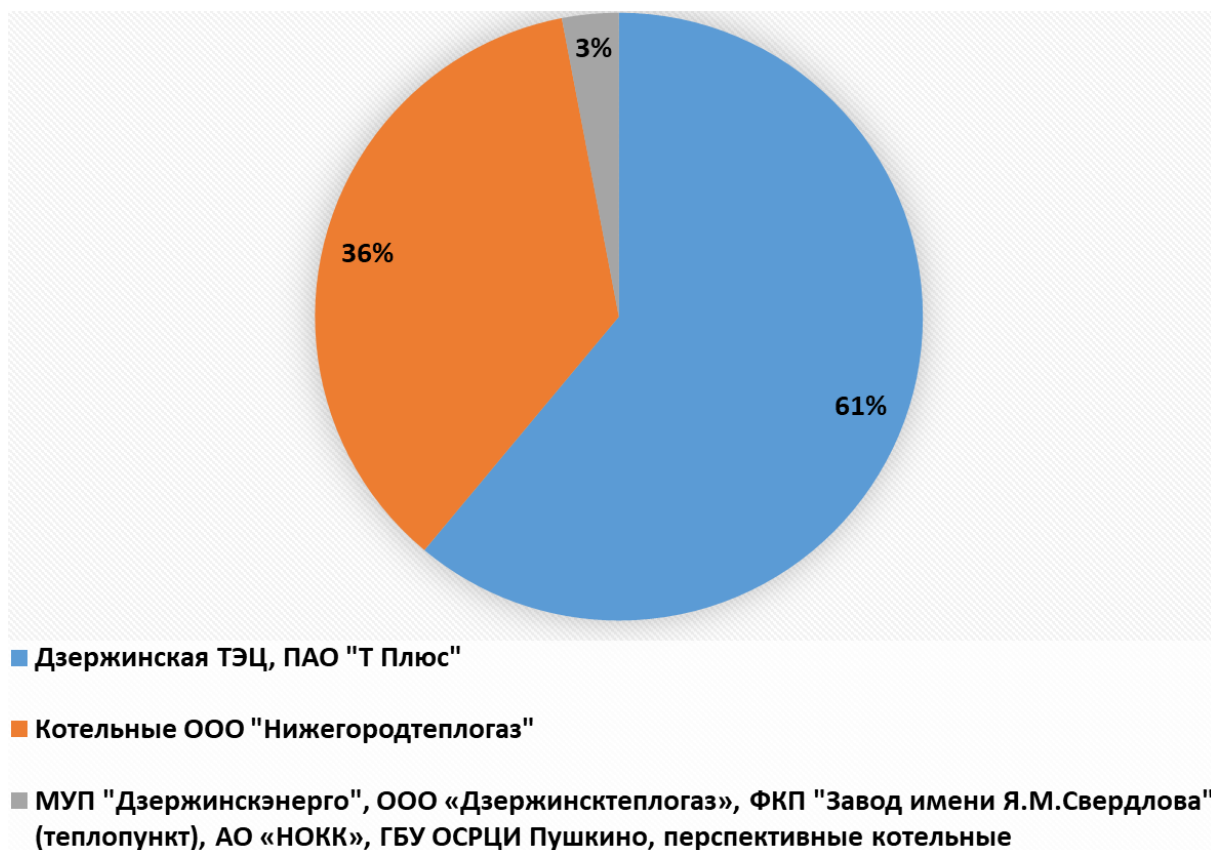


Рисунок 1.12. Прогнозное распределение присоединенной тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск в 2035 г.

1.5. Прогнозы прироста объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Теплоснабжающими организациями городского округа г. Дзержинск в настоящее время не получены заявки и не выданы технические условия на присоединение к тепловым сетям объектов промышленного назначения.

Увеличение потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, производственными потребителями не планируется. По данным, полученным в ходе актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск, в рассматриваемый период увеличения объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, не ожидается. Таким образом, значения существующего потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, для существующих промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2035 г.

Таблица 1.29. Перспективное изменение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии в 2025 – 2027 гг., Гкал/ч

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	3,7099	0,409	4,1189	3,8849	0,6951	4,58	1,8927	0,0513	1,944
1	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	3,7099	0,409	4,1189	3,8849	0,6951	4,58	1,8927	0,0513	1,944
ООО «Нижегородтеплогаз»										
-	Котельная № 23									
-	Котельная № 25									
-	Котельная №38									
-	Котельная № 45	0,2885	0,1613	0,4498						
-	Котельная № 49				-0,1709		-0,1709			
-	Котельная № 59									
-	Котельная № 60Н				-0,1169		-0,1169			
-	Котельная № 61				-0,084		-0,084	-0,028		-0,028
-	Котельная № 64Н	-0,061		-0,061	-0,059		-0,059	-0,131		-0,131
-	Итого по котельным	0,2275	0,1613	0,3888	-0,4308	0	-0,4308	-0,159	0	-0,159
МУП «Дзержинскэнерго»										
—	Котельная, ул. Сухаренко 10	0,584	0,108	0,692						
	Итого по котельным	0,584	0,108	0,692						
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»	0,3203	0,0653	0,3856	0,2442	0,0518	0,296	0,6288	0,1467	0,7755
	Итого по котельной	0,3203	0,0653	0,3856	0,2442	0,0518	0,296	0,6288	0,1467	0,7755
-	Перспективная котельная							0,4038	0,0942	0,498
—	Индивидуальное газовое отопление	0,8179	0,0929	0,9108	1,2501	0,1519	1,402	0,8421	0,0929	0,935
—	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	1,1382	0,1582	1,2964	1,4943	0,2037	1,698	1,8747	0,3338	2,2085
Итого по всем источникам:		5,6596	0,8365	6,4961	4,9484	0,8988	5,8472	3,6084	0,3851	3,9935

Таблица 1.30. Перспективное изменение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии в 2028 – 2030 гг., Гкал/ч

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	2,239	0,617	2,856	1,998	0,324	2,322	3,042	0,559	3,602
1	Итого по ист. с комб. выраб. тепловой и электрич. энергии	2,239	0,617	2,856	1,998	0,324	2,322	3,042	0,559	3,602
ООО «Нижегородтеплогаз»										
-	Котельная № 23				1,088	0,2	1,288			
-	Котельная № 25									
-	Котельная № 38				-0,039		-0,039			
-	Котельная № 45									
-	Котельная № 49									
-	Котельная № 59				3,174	0,026	3,2			
-	Котельная № 60Н									
-	Котельная № 61	-0,047		-0,047						
-	Котельная № 64Н	-0,317		-0,317						
-	Итого по котельным	-0,364	0	-0,364	4,223	0,226	4,449	0	0	0
МУП «Дзержинскэнерго»										
-	Котельная, ул. Сухаренко 10									
	Итого по котельным									
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»	0,7507	0,2093	0,96						
	Итого по котельной	0,7507	0,2093	0,96						
-	Перспективная котельная	0,3583	0,0197	0,378						
-	Индивидуальное газовое отопление	0,754	0,072	0,826	0,754	0,072	0,826	0,5696	0,072	0,6416
-	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. Тепл. Энергии	1,863	0,301	2,164	0,754	0,072	0,826	0,5696	0,072	0,6416
Итого по всем источникам:		3,738	0,918	4,656	6,975	0,622	7,597	3,6116	0,631	4,2436

Таблица 1.31. Перспективное изменение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии в 2031 – 2033 гг., Гкал/ч

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2031 г.			2032 г.			2033 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	0,3233	0,0291	0,3524	0,7166	0,1474	0,864			
1	Итого по ист. С комб. Выраб. Тепло- вой и электрич. Энергии	0,3233	0,0291	0,3524	0,7166	0,1474	0,864			
ООО «Нижегородтеплонгаз»										
-	Котельная № 23									
-	Котельная № 25									
-	Котельная № 38									
-	Котельная № 45									
-	Котельная № 49									
-	Котельная № 59									
-	Котельная № 60Н									
-	Котельная № 61									
-	Котельная № 64Н									
-	Итого по котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП «Дзержинскэнерго»										
-	Котельная, ул. Сухаренко 10									
	Итого по котельным									
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»									
	Итого по котельной									
-	Перспективная котельная									
-	Индивидуальное газовое отопление	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21
—	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21	0,178	0,032	0,21
Итого по всем источникам:		0,5013	0,0611	0,5624	0,8946	0,1794	1,074	0,178	0,032	0,21

Таблица 1.32. Перспективное изменение тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии в 2025 – 2034 гг., Гкал/ч

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2034 г.			2025 – 2034 гг.		
		отопление и вентиля- ция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»							
1	Дзержинская ТЭЦ	11,109	3,884	14,993	28,9154	6,7159	35,6323
1	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	11,109	3,884	14,993	28,9154	6,7159	35,6323
ООО «Нижегородтеплонгаз»							
-	Котельная № 23				1,088	0,2	1,288
-	Котельная № 25	21,9237	1,1093	23,033	21,9237	1,1093	23,033
-	Котельная № 38				-0,039	0	-0,039
-	Котельная № 45				0,2885	0,1613	0,4498
-	Котельная № 49				-0,1709	0	-0,1709
-	Котельная № 59				3,174	0,026	3,2
-	Котельная № 60Н				-0,1169	0	-0,1169
-	Котельная № 61				-0,159	0	-0,159
-	Котельная № 64Н	22,2731	1,1269	23,4	21,7051	1,1269	22,832
-	Итого по котельным	44,1968	2,2362	46,433	47,6935	2,6235	50,317
МУП «Дзержинскэнерго»							
-	Котельная, ул. Сухаренко 10				0,584	0,108	0,692
	Итого по котельным				0,584	0,108	0,692
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»							
-	Котельная мкр. «Западный-2»	0,405	0,0205	0,4255	2,349	0,4936	2,8426
	Итого по котельным	0,405	0,0205	0,4255	2,349	0,4936	2,8426
-	Перспективная котельная				0,7621	0,1139	0,876
—	Индивидуальное газовое отопление	0,178	0,032	0,21	5,9084	0,6816	6,59
—	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	0,583	0,0525	0,6355	8,8108	1,2892	10,1
Итого по всем источникам:		55,8888	6,1727	62,062	86,0037	10,7366	96,7413

Таблица 1.33. Расчетная тепловая нагрузка потребителей на коллекторах источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг., Гкал/ч.

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2031 гг.	2035 гг.
ПАО «Т Плюс»							
1	Дзержинская ТЭЦ	437,58	441,7	446,28	448,22	457,35	473,20
ООО «Нижегородтеплогаз»							
2	Котельная № 23	4,5632	4,5632	4,5632	4,5632	5,8512	5,8512
3	Котельная № 25	5,6117	5,6117	5,6117	5,6117	5,6117	28,6447
4	Котельная № 38	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,1616	6,1616
5	Котельная № 45	6,3384	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882
6	Котельная № 49	2,4662	2,4662	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953
7	Котельная № 59	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	8,5474	8,5474
8	Котельная № 60Н	1,7215	1,7215	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046
9	Котельная № 61	7,4861	7,4861	7,4021	7,3741	7,3271	7,3271
10	Котельная № 64Н	8,4363	8,3753	8,3163	8,1853	7,8683	31,2683
11	Итого по котельным № 23, 25, 38, 45, 49, 59, 60Н, 61, 64Н	48,1714	48,5602	48,1294	47,9704	52,0554	98,4884
Итого ООО «Нижегородтеплогаз»		228,184	228,5728	228,142	227,983	232,068	278,501
МУП «Дзержинскэнерго»							
12	Котельная, ул. Сухаренко 10 0,692	4,6575	5,3495	5,3495	5,3495	5,3495	5,3495
Итого МУП «Дзержинскэнерго»		9,799	10,491	10,491	10,491	10,491	10,491
Перспективные источники тепловой энергии							
13	Котельная мкр. «Западный-2»		0,3856	0,6816	1,4571	2,4171	2,8426
14	Перспективная котельная				0,498	0,876	0,876
Итого по перспективным источникам тепловой энергии			0,3856	0,6816	1,9551	3,2931	3,7186
ООО «Дзержинсктеплогаз»		5,546	5,546	5,546	5,546	5,546	5,546
ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова" (теплопункт)		1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
АО «НОКК»		2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
ГБУ ОСРЦИ Пушкино		0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Итого по всем источникам:		684,695	690,2814	694,7266	697,7811	712,3341	775,0426

Таблица 1.34. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в 2024 – 2026 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал.

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2025 г.			2026 г.			2027 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	8,932	3,536	12,468	9,674	4,735	14,409	4,436	0,853	5,286
1	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	8,932	3,536	12,468	9,674	4,735	14,409	4,436	0,853	5,286
ООО «Нижегородтеплогаз»										
-	Котельная № 23									
-	Котельная № 25									
-	Котельная №38									
-	Котельная № 45	0,900	0,641	1,541						
-	Котельная № 49				-0,411		-0,411			
-	Котельная № 59									
-	Котельная № 60Н				-0,281		-0,281			
-	Котельная № 61				-0,202		-0,202	-0,067		-0,067
-	Котельная № 64Н	-0,147		-0,147	-0,142		-0,142	-0,391		-0,391
-	Итого по котельным	0,753	0,641	1,394	-1,036	0	-1,036	-0,458	0	-0,458
МУП «Дзержинскэнерго»										
—	Котельная, ул. Сухаренко 10	1,406	0,91	2,316						
	Итого по котельным	1,406	0,91	2,316						
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»	0,771	0,55	1,321	0,588	0,437	1,025	1,514	1,236	2,75
	Итого по котельной	0,771	0,55	1,321	0,588	0,437	1,025	1,514	1,236	2,75
-	Перспективная котельная							0,972	0,794	1,766
—	Индивидуальное газовое отопление	1,943	0,877	2,820	2,984	1,374	4,357	2,001	0,877	2,878
—	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	1,943	0,877	2,82	2,984	1,374	4,357	2,973	1,671	4,644
Итого по всем источникам:		13,805	6,514	20,319	12,21	6,546	18,755	8,465	3,76	12,222

Таблица 1.35. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в 2028 – 2030 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал.

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2028 г.			2029 г.			2030 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	6,021	3,095	9,116	4,719	3,049	7,768	7,324	4,709	12,033
1	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	6,021	3,095	9,116	4,719	3,049	7,768	7,324	4,709	12,033
ООО «Нижегородтеплогаз»										
-	Котельная № 23				2,62	1,685	4,304			
-	Котельная № 25									
-	Котельная № 38				-0,094		-0,094			
-	Котельная № 45									
-	Котельная № 49									
-	Котельная № 59				7,642	2,190	7,861			
-	Котельная № 60Н									
-	Котельная № 61	-0,113		-0,113						
-	Котельная № 64Н	-0,762		-0,762						
-	Итого по котельным	-0,875	0	-0,875	10,168	3,875	12,071	0	0	0
МУП «Дзержинскэнерго»										
-	Котельная, ул. Сухаренко 10									
	Итого по котельным									
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»	1,806	1,77	3,575						
	Итого по котельной	1,806	1,77	3,575						
-	Перспективная котельная	0,863	0,166	1,029						
-	Индивидуальное газовое отопление	1,648	0,722	2,37	1,648	0,722	2,37	1,214	0,722	1,936
-	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. Тепл. Энергии	4,317	2,658	6,974	1,648	0,722	2,37	1,214	0,722	1,936
Итого по всем источникам:		9,463	5,753	15,215	16,535	7,646	22,209	8,538	5,431	13,969

Таблица 1.36 Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в 2031 – 2033 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал.

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2031 г.			2032 г.			2033 г.		
		отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего	отопление и вентиля- ция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»										
1	Дзержинская ТЭЦ	0,778	0,246	1,024	1,725	1,242	2,967			
1	Итого по ист. С комб. Выраб. Тепло- вой и электрич. Энергии	0,778	0,246		1,725	1,242	2,967			
ООО «Нижегородтеплонгаз»										
-	Котельная № 23									
-	Котельная № 25									
-	Котельная № 38									
-	Котельная № 45									
-	Котельная № 49									
-	Котельная № 59									
-	Котельная № 60Н									
-	Котельная № 61									
-	Котельная № 64Н									
-	Итого по котельным	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП «Дзержинскэнерго»										
-	Котельная, ул. Сухаренко 10									
	Итого по котельным									
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»										
-	Котельная мкр. «Западный-2»									
	Итого по котельной									
-	Перспективная котельная									
-	Индивидуальное газовое отопление	0,429	0,27	0,698	0,429	0,27	0,698	0,429	0,27	0,698
—	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	0,429	0,27	0,698	0,429	0,27	0,698	0,429	0,27	0,698
Итого по всем источникам:		1,207	0,516	1,722	2,154	1,512	3,665	0,429	0,27	0,698

Таблица 1.37. Прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в 2024 – 2034 гг. в городском округе г. Дзержинск, тыс. Гкал.

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	2034 г.			2025 – 2034 гг.		
		отопление и вентиля- ция	ГВС	всего	отопление и вентиляция	ГВС	всего
ПАО «Т Плюс»							
1	Дзержинская ТЭЦ	33,365	9,565	42,93	76,974	31,03	108,001
1	Итого по ист. с комб. выруб. тепловой и электрич. энергии	33,365	9,565	42,93	76,974	31,03	108,001
ООО «Нижегородтеплонгаз»							
-	Котельная № 23				2,62	1,685	4,304
-	Котельная № 25	54,465	3,470	57,934	54,465	3,47	57,934
-	Котельная № 38				-0,094	0	-0,094
-	Котельная № 45				0,9	0,641	1,541
-	Котельная № 49				-0,411	0	-0,411
-	Котельная № 59				7,642	2,19	7,861
-	Котельная № 60Н				-0,281	0	-0,281
-	Котельная № 61				-0,382	0	-0,382
-	Котельная № 64Н	55,332	3,525	58,857	53,89	3,525	57,415
-	Итого по котельным	109,797	6,995	116,79	118,349	11,511	127,887
МУП «Дзержинскэнерго»							
-	Котельная, ул. Сухаренко 10				1,406	0,91	2,316
	Итого по котельным				1,406	0,91	2,316
Перспективная котельная мкр. «Западный-2»							
-	Котельная мкр. «Западный-2»	1,006	0,064	1,07	5,685	4,057	9,741
	Итого по котельным	1,006	0,064	1,07	5,685	4,057	9,741
-	Перспективная котельная				1,835	0,96	2,795
–	Индивидуальное газовое отопление	0,429	0,27	0,698	13,154	6,374	19,523
–	Итого по перспективным, индивиду- альным и прочим ист. тепл. энергии	1,435	0,334	1,768	20,674	11,391	32,059
Итого по всем источникам:		144,597	16,894	161,49	217,403	54,842	270,263

Таблица 1.38. Прогноз потребления тепловой энергии потребителями с коллекторах источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг., тыс.Гкал.

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2031 гг.	2035 гг.
ПАО «Т Плюс»							
1	Дзержинская ТЭЦ	857,41	869,878	884,287	889,573	919,514	965,411
ООО «Нижегородтеплогаз»							
2	Котельная № 23	7,134	7,134	7,134	7,134	11,438	11,438
3	Котельная № 25	5,491	5,491	5,491	5,491	5,491	63,425
4	Котельная № 38	12,531	12,531	12,531	12,531	12,437	12,437
5	Котельная № 45	11,802	13,343	13,343	13,343	13,343	13,343
6	Котельная № 49	4,338	4,338	3,927	3,927	3,927	3,927
7	Котельная № 59	10,465	10,465	10,465	10,465	18,326	18,326
8	Котельная № 60Н	3,024	3,024	2,743	2,743	2,743	2,743
9	Котельная № 61	13,862	13,862	13,66	13,593	13,48	13,48
10	Котельная № 64Н	14,976	14,829	14,687	14,296	13,534	72,391
11	Итого по котельным № 23, 25, 38, 45, 49, 59, 60Н, 61, 64Н	83,623	85,017	83,981	83,523	94,719	211,51
Итого ООО «Нижегородтеплогаз»		431,703	433,097	432,061	431,603	442,799	559,590
МУП «Дзержинскэнерго»							
12	Котельная, ул. Сухаренко 10	11,93	14,248	14,248	14,248	14,248	14,248
Итого МУП «Дзержинскэнерго»		22,727	25,045	25,045	25,045	25,045	25,045
Перспективные источники тепловой энергии							
13	Котельная мкр. «Западный-2»		1,321	2,346	5,096	8,671	9,741
14	Перспективная котельная				1,766	2,795	2,795
Итого по перспективным источникам тепловой энергии			1,321	2,346	6,862	11,466	12,536
ООО «Дзержинсктеплогаз»		8,495	8,495	8,495	8,495	8,495	8,495
ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова" (теплопункт)		8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
АО «НОКК»		4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
ГБУ ОСРЦИ Пушкино		0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Итого по всем источникам:		1333,518	1351,019	1365,417	1374,761	1420,502	1584,26

Раздел 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛО- ВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем тепло- снабжения и источников тепловой энергии

Актуализация схемы теплоснабжения МО ГО г. Дзержинск, производится в границах городского округа в составе г. Дзержинск – административный центр ГО и 14 населенных пунктов, входящих в состав городского округа. Территория городского округа «Город Дзержинск» включает территории административно-территориальных образований: рабочий поселок Гавриловка; рабочий поселок Горбатовка; рабочий поселок Желнино; территорию административно-территориального образования Пырский сельсовет в составе населенных пунктов: кордон Лесной и сельский поселок Пыра - с административным центром в сельском поселке Пыра; территорию административно-территориального образования Бабинский сельсовет в составе населенных пунктов сельских поселков Бабино, Игумново, Колодкино, Петряевка, Юрьевец с административным центром в сельском поселке Бабино; сельских населенных пунктов: поселок Гнилицкие Дворики, поселок Лесная Поляна, поселок Северный, поселок Строителей.

Системы централизованного теплоснабжения имеются в семи населенных пунктах МО ГО «Город Дзержинск»:

- г. Дзержинск;
- рабочий поселок Горбатовка;
- сельский поселок Пыра;
- сельский поселок Бабино;
- сельский поселок Петряевка;
- рабочий поселок Гавриловка;
- рабочий поселок Желнино.

В остальных населенных пунктах теплоснабжение жилищнокоммунального сектора осуществляется от индивидуальных приборов теплоснабжения.

Тепловые нагрузки потребителей городского округа «Город Дзержинск» обеспечиваются преимущественно от следующих источников:

- г. Дзержинск – Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс», котельные ООО «Нижегородтеплогаз», МУП «ДзержинскЭнерго», ООО «Дзержинсктеплогаз»; ТЭЦ ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»,
- рабочий поселок Горбатовка – котельные МУП «ДзержинскЭнерго», котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК»);
- сельский поселок Бабино – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- сельский поселок Петряевка – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- рабочий поселок Желнино – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- рабочий поселок Гавриловка – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;

- сельский поселок Пыра – котельные МУП «ДзержинскЭнерго»;
- рабочий поселок Желнино ГБУ ОСРЦИ "Пушкино" – котельная ГБУ ОСРЦИ «Пушкино».

Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» и промышленных котельных. В городском округе город Дзержинск организована централизованная система теплоснабжения, при которой тепло вырабатывается на ТЭЦ и котельных. Теплоснабжающими и теплосетевыми организациями городского округа город Дзержинск, отпускающими тепловую энергию для населения, потребителей бюджетной сферы, прочим потребителям, являются:

- ПАО «Т Плюс» – Дзержинская ТЭЦ;
- ООО «Нижегородтеплогаз» – 43 котельных;
- МУП «ДзержинскЭнерго» – 21 котельных;
- ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова» – ТЭЦ и тепловой пункт;
- ООО «Дзержинсктеплогаз» – 3 котельные;
- АО «Нижегородская областная коммунальная компания» (АО «НОКК») – 1 котельная;
- ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» – 1 котельная.

На основании Постановления Главы Администрации города №4276 от 15.10.2018 г. ПАО «Т Плюс» исполняет функции Единой теплоснабжающей организации, (за исключением зоны деятельности газовой котельной и тепловых сетей АО «НОКК» г. Дзержинск, пос. Горбатовка).

Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс», отопительные котельные ООО «Нижегородтеплогаз», МУП «ДзержинскЭнерго», ООО «Дзержинсктеплогаз», АО «НОКК» и ГБУ ОСРЦИ «Пушкино» обеспечивают централизованное теплоснабжение в жилой, общественно-деловой и производственных зонах городского округа. В соответствии с генеральным планом городского округа город Дзержинск на территории города сформированы следующие зоны:

- жилая зона;
- общественно-деловая;
- рекреационная;
- инженерной и транспортной инфраструктуры;
- производственные;
- охраняемые;
- режимных территорий;

Центральное теплоснабжение охватывает следующие жилые зоны города, общественно-деловые зоны, производственные зоны и зоны режимных территорий. В состав жилых зон входят территории, функционально используемые для постоянного и временного проживания населения. Они включают жилую и общественную застройку. Жилая зона включает в себя кварталы разноэтажной секционной, усадебной и коттеджной застройки с объектами культурно-бытового

и коммунального обслуживания с небольшими производственными предприятиями, не имеющими зон вредности. В состав общественно-деловых зон входят территории общественно-делового, коммерческого центра, территории объектов здравоохранения, территории образовательных учреждений, территории культовых и спортивных сооружений. Производственные зоны – это территории занятые промышленными, коммунальными и складскими объектами. Зоны режимных территорий – это территории воинских частей и ИТК.

В зону ответственности ПАО «Т Плюс» входит обеспечение тепловой энергией потребителей городского округа город Дзержинск, за исключением потребителей, расположенных на территории пос. Горбатовка, Петряевка, Бабино, Пыра, Желнино и предприятий в производственных зонах города, подключенных к собственным котельным.

В зону эксплуатационной ответственности ООО «Нижегородтеплогаз» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска. ООО «Нижегородтеплогаз» обеспечивает эксплуатацию 24 единиц котельных и тепловых сетей от них, которые входят в состав имущества ГО «Город Дзержинск». Также ООО «Нижегородтеплогаз» обеспечивает эксплуатацию 19 единиц котельных и тепловых сетей, входящих в состав имущества ООО «Нижегородтеплогаз». Таким образом, в зону эксплуатационной ответственности ООО «Нижегородтеплогаз» входит 43 котельных.

В зону эксплуатационной ответственности МУП «ДзержинскЭнерго» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска, пос. Горбатовка, Петряевка, Бабино, Гавриловка и Желнино, пос. Пыра.

В зону эксплуатационной ответственности ООО «Дзержинсктеплогаз» входит обеспечение тепловой энергией потребителей г. Дзержинска.

В зону эксплуатационной ответственности АО «НОКК» входит обеспечение тепловой энергией части потребителей пос. Горбатовка.

В зону эксплуатационной ответственности ГБУ ОСРЦИ "Пушкино" входит обеспечение тепловой энергией потребителей санатория «Пушкино» в пос. Желнино.

Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций, приведен в таблице 2.1.

На рисунке 2.1 показаны границы зоны деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс» в г. Дзержинск. Зона теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ выделена зеленым цветом. Номера источников ТЭ на рисунке 2.1 соответствуют номерам в таблице 2.1. Зона деятельности ЕТО № 2 приведена на рисунке 2.2. В ЕТО № 2 единственным источником ТЭ является котельная в пос. Горбатовка.

Таблица 2.1. Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций

Номер ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая организация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
1	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	1	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	Дзержинская ТЭЦ	Речное шоссе, 17
		2	ООО «Нижегородтеплогаз»	Котельная № 1Н	пр. Чкалова, 5б
		3		Котельная № 15	пер. Западный, 5а
		4		Котельная № 20	пр. Ленина, 71а
		5		Котельная № 23	бул. Мира, 4а
		6		Котельная № 26Н	пр. Ленина, 49в
		7		Котельная № 28	ул. Марковникова, 19а
		8		Котельная № 29Н	ул. Марковникова, 10б
		9		Котельная № 35	ул. Маяковского, 18а
		10		Котельная № 38Н	ул. Гастелло, 22б
		11		Котельная № 40	ул. Ватутина, 13а
		12		Котельная № 42	ул. Грибоедова, 4а
		13		Котельная № 43Н	ул. Гайдара, 40б
		14		Котельная № 44Н	бул. Победы, 4б
		15		Котельная № 47Н	ул. Маяковского, 13б
		16		Котельная № 48Н	ул. Чапаева, 68б
		17		Котельная № 60Н	ул. Маяковского, 5
		18		Котельная № 61	ул. Индустриальная, 3а
		19		Котельная № 62	ул. Ульянова, 3а
		20		Котельная № 64Н	ул. Ленинградская, 12б
		21		Котельная № 8	ул. Попова, 10а
		22		Котельная № 13	ул. Маяковского, 43а
		23		Котельная № 22	ул. Матросова, 3ба
		24		Котельная № 25	ул. Водозаборная, 1б
		25		Котельная № 27	ул. Бутлерова, 27в
		26		Котельная № 31	ул. Терешковой, 14а
		27		Котельная № 32	бул. Мира, 19а
		28		Котельная № 33	ул. Народная, 3а

Номер ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая органи- зация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
		29		Котельная № 34	ул. Советская, 10а
		30		Котельная № 36	пр. Чкалова, 49б
		31		Котельная № 37	ул. Пирогова, 30б
		32		Котельная № 45	Пр. Циолковского, 15а
		33		Котельная № 46	Ул. Грибоедова, 33а
		34		Котельная № 49	Ул. Ситнова, 8
		35		Котельная № 50	Ул. Ситнова, 2а
		36		Котельная № 51	Пр. Циолковского, 25а
		37		Котельная № 52	Пр. Циолковского, 51
		38		Котельная № 53	Ул. Патоличева, 28
		39		Котельная № 54	Ул. Патоличева, 13а
		40		Котельная № 55	Ул. Строителей, 13а
		41		Котельная № 56	Пр. Циолковского, 77
		42		Котельная № 57	Ул. Пушкинская, 16б
		43		Котельная № 58	Бульвар Химиков, 5а
		44		Котельная № 59	Ул. Панфиловцев, 15а
		45	МУП «ДзержинскЭнерго»	Котельная № 3	ул. Гайдара, 9
		46		Котельная № 7	ул. Пирогова, 8
		47		Котельная № 9	ул. Грибоедова, 29
		48		Котельная № 11	ул. бул. Мира, 22 А
		49		Котельная № 14	ул. Матросова, 6 Е
		50		Котельная № 21	ул. Новомосковская, 14 А
		51		Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	ул. Гастелло, 4 А
		52		Котельная школы № 25 пос. Бабино	Сел. пос. Бабино
		53		Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	Сел. пос. Бабино, ул. 8-е Марта, 32
		54		Котельная амбулатории пос. Петряевка	пос. Петряевка, ул. Встречная
		55		Котельная пос. Петряевка	Сел. пос. Петряевка, ул. Квартальная
		56		Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	Раб. пос. Горбатовка, ул. Школьная, 1

Номер ЕТО	Наименова- ние ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая органи- зация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
		57		Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	Раб. пос. Горбатовка, ул. Школьная
		58		Котельная пос. Горбатовка	Раб. пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А
		59		Котельная пос. Гавриловка	Раб. пос. Гавриловка, ул. Советская, 34
		60		Котельная д/с № 35 пос. Желнино	пос. Желнино, ул. Кооперативная, 40
		61		Котельная пос. Желнино (Почта)	пос. Желнино, ул. Кооперативная, 31
		62		Котельная бывшее трамвайное депо	г. Дзержинск, район ООО «Заря»
		63		Котельная пос. Горбатовка д/с №147	Раб. пос. Горбатовка, ул. Весенняя, 84
		64		Котельная ул. Сухаренко, 10	ул. Сухаренко, 10
		65		Котельная пос. Пыра	п. Пыра, ул. Чкалова, 10
		66	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	ТЭЦ завода им. Свердлова	проспект Свердлова, 4
		67		Теплопункт завода им. Свердлова	-
		68	ООО «Дзержинсктеплогаз»	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	ул. К. Патоличева, 37а
		69		Котельная пр. Ленина, 8а	пр. Ленина, 8а
		70		Котельная ул. Строителей, 9в	ул. Строителей, 9в
		71	ГБУ санаторий Пушкино	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	п. Желнино, шоссе Желнинское, д. 1а
2	АО «НОКК»	72	АО «НОКК»	Котельная АО «НОКК»	Раб. пос. Горбатовка, ул. Весенняя

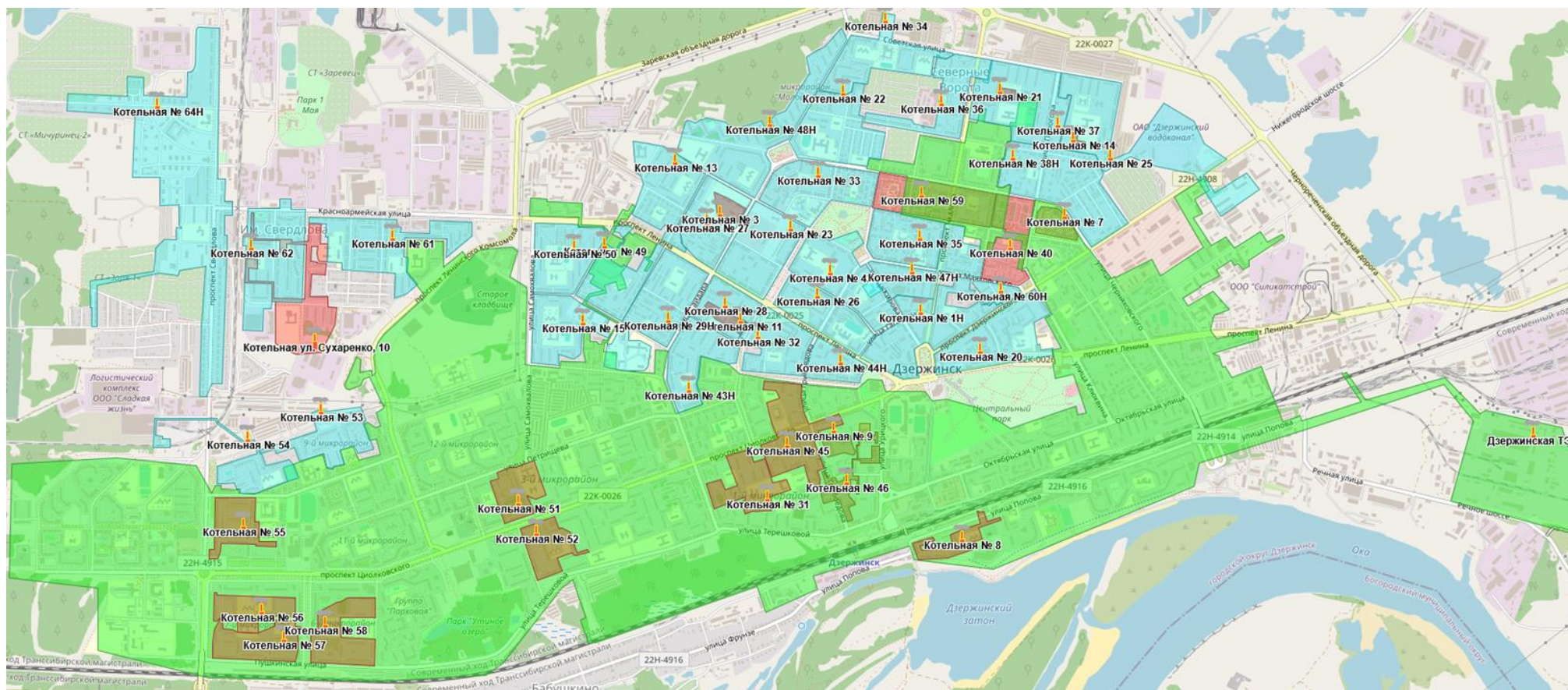


Рисунок 2.1. Зона деятельности ЕТО № 1 – ПАО «Т Плюс»

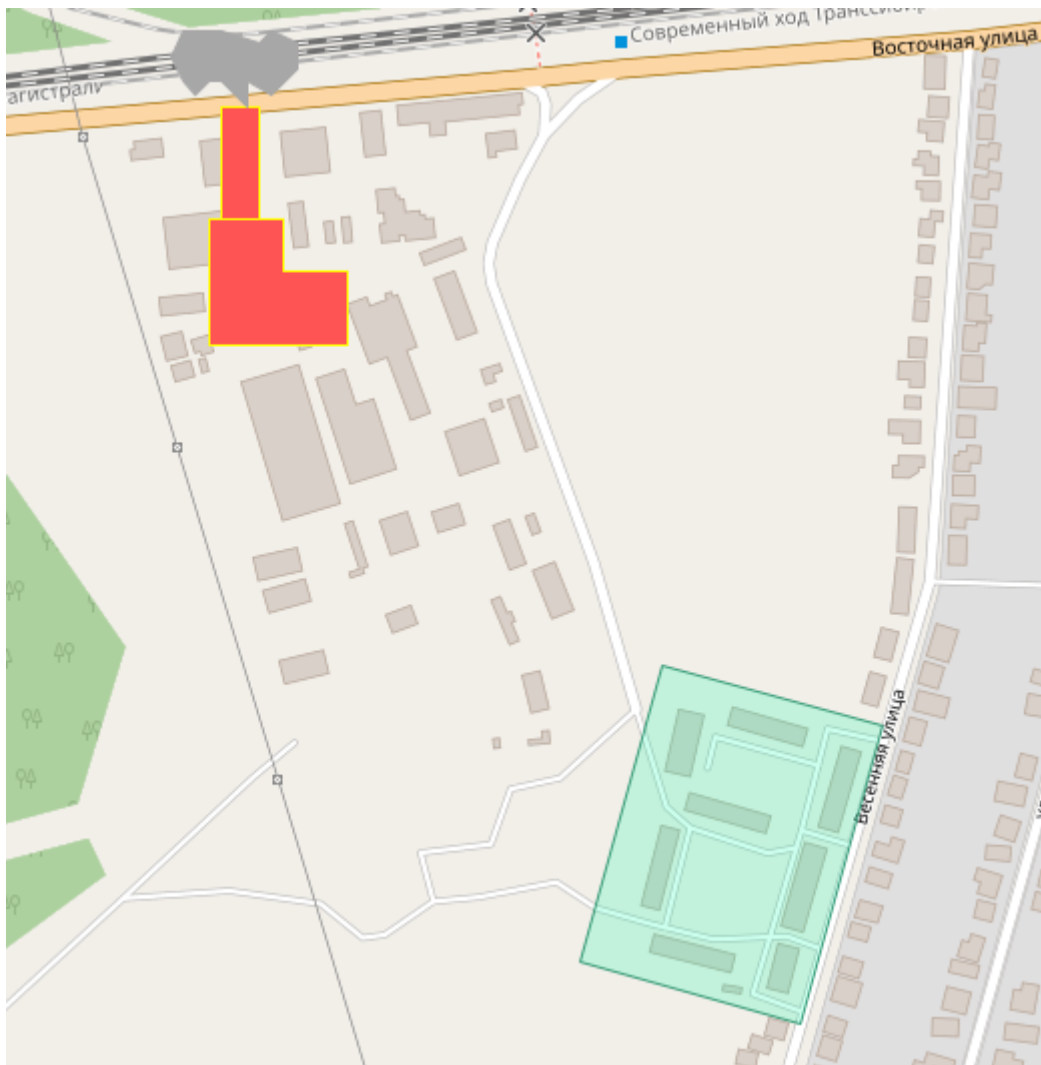


Рисунок 2.2. Схема зоны деятельности ЕТО № 2 ЕТО № 2 –АО «НОКК» в пос. Горбатовка

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны индивидуального теплоснабжения включают индивидуальные жилые домовладения и прочие объекты малоэтажного строительства, расположенные за пределами зон центрального теплоснабжения и отапливаемые собственными источниками тепла, работающими на газообразном или твердом топливе. Кроме того, в зоны индивидуального теплоснабжения включены многоквартирные жилые дома с собственными источниками теплоснабжения, например, с индивидуальными газовыми котлами в каждой квартире.

Зона действия индивидуальных источников ТЭ городского округа в пределах городской черты располагается в юго-западной части города и ограничивается с севера железнодорожной трассой от ст. Пушкино до Вокзала, с юга - улицами Пушкина, Бабушкина и Фрунзе. В зону действия индивидуальных источников ТЭ входит усадебная застройка пригородных поселков Горбатовка, Гавриловка, Бабино, Дачное, Петряевка, Пыра, Строителей, Игумново и Желнино. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в ГО «Город Дзержинск» показаны на рисунке 2.3.

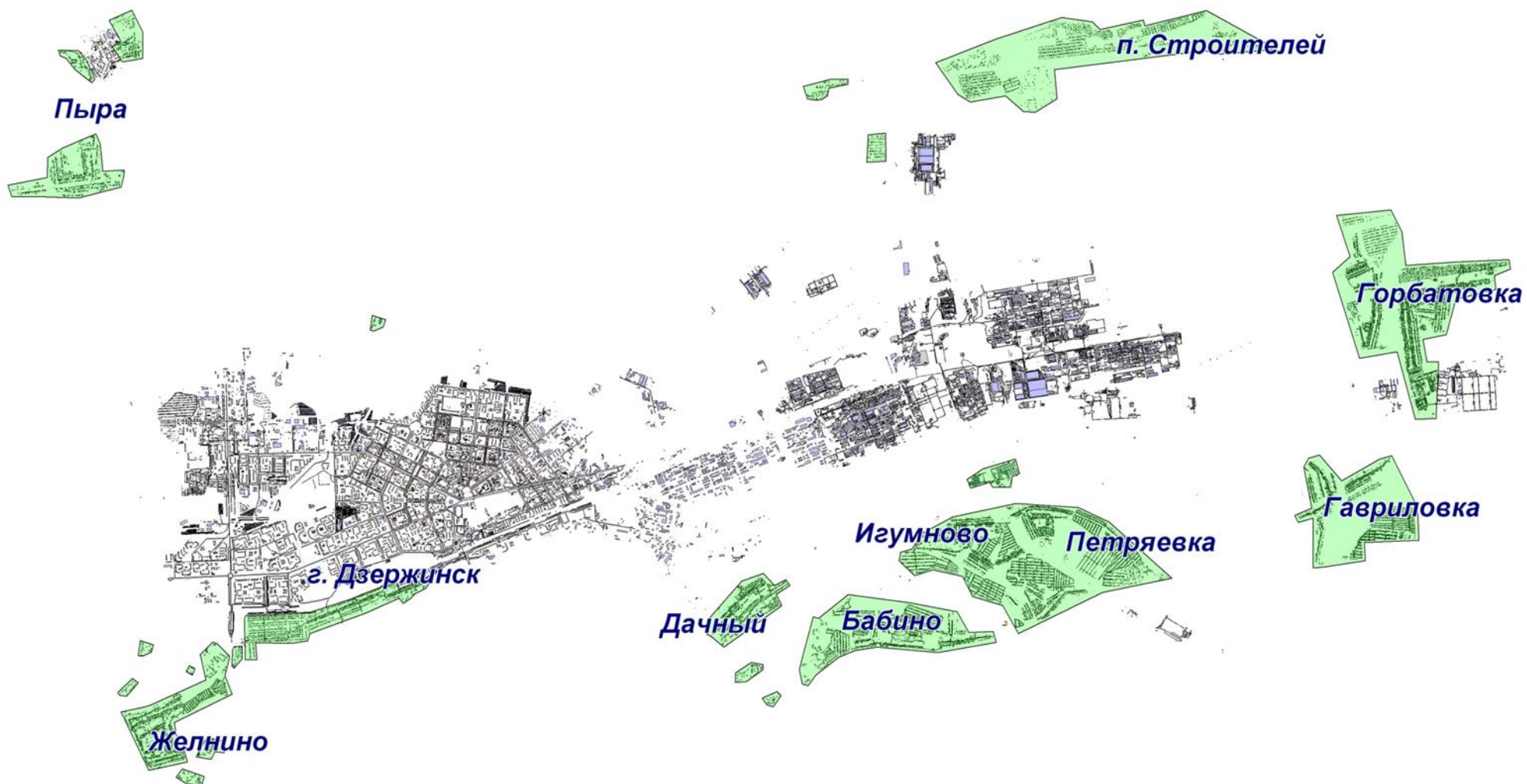


Рисунок 2.3. Зона действия индивидуального теплоснабжения в ГО «Город Дзержинск»

Населенные пункты: рабочий поселок Гавриловка; кордон Лесной; сельский поселок Игумново, сельский поселок Колодкино, сельский поселок Юрьевец, поселок Гнилицкие Дворики, поселок Лесная Поляна, поселок Северный, поселок Строителей не имеют централизованного теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение осуществляется от газовых котлов. Сведений о тепловых нагрузках индивидуального теплоснабжения потребителей в вышеперечисленных поселках не представлено.

В схеме теплоснабжения ГО «Город Дзержинск» расширение текущих зон действия индивидуального теплоснабжения не предусматривается.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии

Значения перспективной тепловой нагрузки потребителей городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг. приведены в Главе 2 обосновывающих материалов актуализированной схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. В 2025 – 2035 гг. изменение присоединенной тепловой нагрузки ожидается у следующих источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск:

- Дзержинская ТЭЦ (ПАО «Т Плюс»);
- Котельные № 23, 25, 38, 45, 49, 59, 60, 61, 64 (ООО «Нижегородтеплогаз»);
- Котельной по ул. Сухаренко 10 (МУП "Дзержинскэнерго").

В таблице 2.2 и 2.3 представлены балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок по зонам действия источников теплоснабжения городского округа г. Дзержинск с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. На основании данных по договорным нагрузкам, а также определенным фактическим нагрузкам по состоянию на 2024 год были составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности нетто и перспективной тепловой нагрузки существующих источников тепловой энергии.

По результатам анализа теплового баланса источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск выявлены 10 источников, имеющих дефицит производительности, недостаточный для покрытия перспективной тепловой нагрузки (таблица 2.4). Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей требуется разработка предложений, по покрытию выявленного дефицита тепловой производительности источников, приведенных в таблице 2.5. Данные предложения должны быть учтены при последующей актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.

Таблица 2.2. Баланс тепловой мощности и нагрузки источников комбинированной выработки тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг, Гкал/ч.

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»															
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1334	1384	1418,4	1278,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4
отборы паровых турбин, в том числе:	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929	929
производственные	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
теплофикационные	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533
РОУ	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
ПВК	280	280	314,4	174,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Паровой котел Е-75	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Располагаемая тепловая мощность станции	1384	1384	1418,4	1278,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4	1138,4
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде ТЭЦ	6,0	7,8	8,8	11,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в паре ТЭЦ	12	25,9	16,4	13	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выводам тепловой мощности:	76	76	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11	79,11
Потери в паропроводах	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	383,39	353,76	351,9	356,59	346,49	350,609	355,189	357,133	359,989	362,311	365,912	366,264	367,276	367,276	382,269
- отопление и вентиляция	283,17	247,63	246,2	248,91	249,5	253,210	257,095	258,988	261,227	263,225	266,267	266,590	266,737	266,737	277,846
- ГВС (сред.)	73,97	80,29	79,85	81,83	87,79	88,199	88,894	88,945	89,562	89,886	90,445	90,475	91,339	91,339	95,223
- тех.нужды	26,25	25,84	25,85	25,85	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе	459,39	429,76	431,01	435,7	425,6	429,719	434,299	436,243	439,099	441,421	445,022	445,374	446,386	446,386	461,379
- отопление и вентиляция	337,890	302,350	303,159	305,869	306,459	310,169	314,054	315,947	318,186	320,184	323,226	323,549	323,696	323,696	334,805
- ГВС (сред.)	92,970	99,290	99,628	101,608	107,568	107,977	108,672	108,723	109,340	109,664	110,223	110,253	111,117	111,117	115,001
- тех.нужды	28,530	28,120	28,223	28,223	11,573	11,573	11,573	11,573	11,573	11,573	11,573	11,572	11,573	11,573	11,573

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей в паре	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09	91,09
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей в паре	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	701,52	765,45	810,21	806,62	675,62	671,501	666,921	664,977	662,121	659,799	656,198	655,846	654,834	654,834	639,841
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	620,72	684,65	726,3	722,71	591,71	587,591	583,011	581,067	578,211	575,889	572,288	571,936	570,924	570,924	555,931
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	926	960,3	1003,2	1004,3	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2	863,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	480,310	460,060	452,473	454,083	439,123	442,833	446,718	448,611	450,850	452,848	455,890	456,212	456,360	456,360	467,469
ТЭЦ ФКП "Завод имени Я.М.Свердлова"															
Установленная тепловая мощность, в том числе:	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5	474,5
отборы паровых турбин, в том числе:	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
производственные	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
теплофикационные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РОУ	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5	201,5
ПВК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность станции	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в горячей воде ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции в паре ТЭЦ	9	9	9	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч по выходам тепловой мощности:	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191
Потери в паропроводах	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98	18,98
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (теплопункт), в том числе	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379
- отопление и вентиляция	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379	1,0379
- ГВС (сред.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- тех.нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах теплопункта), в том числе	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
- отопление и вентиляция	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
- ГВС (сред.)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- тех.нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98	378,98
Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	44,9621	44,9621	44,9621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621	44,2621
Резерв/дефицит тепловой мощности "нетто" (по фактической нагрузке)	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963	34,963

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7	355,7
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	389,037	389,037	389,037	389,737	389,737	389,737	389,737	389,737	389,737	389,737	389,737	389,737	389,737	389,737	389,737

Таблица 4.2. Баланс тепловой мощности и нагрузки котельных городского округа г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг, Гкал/ч.

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ООО «Нижегородтеплогаз»															
Котельная № 1Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды	0,0525	0,0525	0,0516	0,0362	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	10,2675	10,2675	10,2684	10,2838	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828	10,2828
Потери в тепловых сетях	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,559	8,559	8,583	9,491	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831	8,8831
отопление и вентиляция	8,547	8,547	8,547	9,42	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476	8,8476
горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,036	0,071	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355	0,0355
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,6318	1,6318	1,6087	0,7161	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230	1,3230

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,6742	8,6742	8,6733	9,5309	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595	8,9595
Котельная № 8															
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Располагаемая тепловая мощность станции	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Затраты тепла на собственные нужды	0,0200	0,0200	0,0179	0,0135	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	3,8500	3,8500	3,8521	3,8565	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530	3,8530
Потери в тепловых сетях	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,902	2,902	4,639	4,639	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849
отопление и вентиляция	2,902	2,902	4,639	4,639	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849	2,8849
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,9312	0,9312	-0,8037	-0,7993	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513	0,9513
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,9388	2,9388	4,6737	4,6693	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187	2,9187
Котельная № 13															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0176	0,0176	0,0532	0,0388	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7224	6,8624	6,8268	6,8412	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388	6,8388
Потери в тепловых сетях	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,479	6,479	6,799	6,03	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525
отопление и вентиляция	6,479	6,479	6,799	6,03	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525	6,7525
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,1764	0,3164	-0,0392	0,7442	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,87	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,5636	6,5636	6,9192	6,1358	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607	6,8607
Котельная № 15															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0807	0,0807	0,0727	0,0541	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,7993	6,7993	6,8073	6,8259	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199	6,8199
Потери в тепловых сетях	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555	0,0555
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,46	4,459	4,471	4,471	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035	4,4035
отопление и вентиляция	4,221	4,22	4,22	4,22	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575	4,1575
горячее водоснабжение	0,239	0,239	0,251	0,251	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,2838	2,2848	2,2808	2,2994	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609	2,3609
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,3519	4,3509	4,3429	4,3243	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678	4,2678
Котельная № 20															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0309	0,0309	0,0328	0,0236	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241	0,0241
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8491	6,8491	6,8472	6,8564	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559	6,8559
Потери в тепловых сетях	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536	0,0536
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,527	8,528	8,528	8,528	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905
отопление и вентиляция	8,527	8,528	8,528	8,528	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905	8,4905
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,7315	-1,7325	-1,7344	-1,7252	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882	-1,6882
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,6115	8,6125	8,6144	8,6052	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682	8,5682
Котельная № 22															
Установленная тепловая мощность, в том числе	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды	0,0770	0,0770	0,0552	0,0407	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	5,0830	5,0830	5,1048	5,1193	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100	5,1100
Потери в тепловых сетях	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861	0,0861
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,614	4,411	4,411	4,411	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397	4,397
отопление и вентиляция	4,266	4,079	4,079	4,079	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347	4,0347
горячее водоснабжение	0,348	0,332	0,332	0,332	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623	0,3623
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,3829	0,5859	0,6077	0,6222	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269	0,6269

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,7771	4,5741	4,5523	4,5378	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706	4,1706
Котельная № 23															
Установленная тепловая мощность, в том числе	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды	0,0307	0,0307	0,0259	0,0198	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	5,1293	5,1293	5,1341	5,1402	5,1395	5,1395	5,1395	5,1395	5,1395	5,1395	5,1395	5,1395	5,1395	5,1395	5,1395
Потери в тепловых сетях	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,41	4,407	4,915	4,915	4,5632	4,5632	4,5632	4,5632	4,5632	5,8512	5,8512	5,8512	5,8512	5,8512	5,8512
отопление и вентиляция	4,405	4,402	4,915	4,915	4,5632	4,5632	4,5632	4,5632	4,5632	5,6512	5,6512	5,6512	5,6512	5,6512	5,6512
горячее водоснабжение	0,005	0,005	0	0	0	0	0	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,6752	0,6782	0,1750	0,1811	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	-0,7558	-0,7558	-0,7558	-0,7558	-0,7558	-0,7558
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,4798	4,4768	4,9850	4,9789	4,6278	4,6278	4,6278	4,6278	4,6278	5,7158	5,7158	5,7158	5,7158	5,7158	5,7158
Котельная № 25															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды	0,0350	0,0350	0,0227	0,0130	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149	0,0149
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,4150	6,4150	6,4273	6,4370	6,4351	6,4351	6,4351	6,4351	6,4351	6,4351	6,4351	6,4351	6,4351	6,4351	6,4351
Потери в тепловых сетях	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,554	6,554	6,554	6,554	5,6117	5,6117	5,6117	5,6117	5,6117	5,6117	5,6117	5,6117	5,6117	5,6117	28,6447
отопление и вентиляция	6,487	6,487	6,487	6,487	5,5443	5,5443	5,5443	5,5443	5,5443	5,5443	5,5443	5,5443	5,5443	5,5443	27,468
горячее водоснабжение	0,067	0,067	0,067	0,067	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	1,1767
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,1810	-0,1810	-0,1687	-0,1590	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	0,7814	- 22,2516
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,5640	6,5640	6,5517	6,5420	5,6012	5,6012	5,6012	5,6012	5,6012	5,6012	5,6012	5,6012	5,6012	5,6012	27,5249
Котельная № 26Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0294	0,0294	0,0295	0,0222	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8506	6,8506	6,8505	6,8578	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561
Потери в тепловых сетях	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441	0,0441
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,952	5,952	5,952	5,952	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
отопление и вентиляция	5,952	5,952	5,952	5,952	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8545	0,8545	0,8544	0,8617	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040	0,9040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,0255	6,0255	6,0256	6,0183	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760	5,9760
Котельная № 27															
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191
Располагаемая тепловая мощность станции	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191
Затраты тепла на собственные нужды	0,0164	0,0164	0,0231	0,0182	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	3,1746	3,1746	3,1679	3,1728	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690	3,1690
Потери в тепловых сетях	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561
отопление и вентиляция	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561	2,6561
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4386	0,4386	0,4319	0,4368	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330	0,4330
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,7524	2,7524	2,7591	2,7542	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580	2,7580
Котельная № 28															
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность станции	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Затраты тепла на собственные нужды	0,0209	0,0209	0,0202	0,0151	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	4,2791	4,2791	4,2798	4,2849	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814	4,2814
Потери в тепловых сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679
отопление и вентиляция	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,5601	0,5601	0,5608	0,5659	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624	0,5624

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,7399	3,7399	3,7392	3,7341	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376	3,7376
Котельная № 29Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0746	0,0746	0,0556	0,0332	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8054	6,8054	6,8244	6,8468	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415	6,8415
Потери в тепловых сетях	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635	0,0635
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,252	5,252	5,483	5,984	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738	5,4738
отопление и вентиляция	5,242	5,242	5,466	5,93	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539	5,4539
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,017	0,054	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199	0,0199
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,4899	1,4899	1,2779	0,7993	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042	1,3042
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,3801	5,3801	5,5851	6,0267	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559	5,5559
Котельная № 31															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды	0,0138	0,0138	0,0112	0,0083	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,4362	6,4362	6,4388	6,4417	6,4398	6,4398	6,4398	6,4398	6,4398	6,4398	6,4398	6,4398	6,4398	6,4398	6,4398
Потери в тепловых сетях	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484	0,0484
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498
отопление и вентиляция	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498	4,1498
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,2380	2,2380	2,2406	2,2435	2,2416	2,2416	2,2416	2,2416	2,2416	2,2416	2,2416	2,2416	2,2416	2,2416	2,2416
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,2120	4,2120	4,2094	4,2065	4,2084	4,2084	4,2084	4,2084	4,2084	4,2084	4,2084	4,2084	4,2084	4,2084	4,2084
Котельная № 32															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды	0,0555	0,0555	0,0558	0,0414	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,6845	7,6845	7,6842	7,6986	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878	7,6878
Потери в тепловых сетях	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591	0,0591
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549
отопление и вентиляция	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549	6,4549
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,1705	1,1705	1,1702	1,1846	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738	1,1738
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,5695	6,5695	6,5698	6,5554	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662	6,5662
Котельная № 33															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Располагаемая тепловая мощность станции	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Затраты тепла на собственные нужды	0,0247	0,0247	0,0190	0,0132	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,0703	7,0703	7,0760	7,0818	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823	7,0823
Потери в тепловых сетях	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848	6,2848
отопление и вентиляция	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169	6,2169
горячее водоснабжение	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,7204	0,7204	0,7261	0,7319	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324	0,7324
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,386	6,386	6,386	6,386	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,3067	6,3067	6,3010	6,2952	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947	6,2947
Котельная № 34															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0733	0,0733	0,0614	0,0456	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8067	6,8067	6,8186	6,8344	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273	6,8273
Потери в тепловых сетях	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494	5,9494
отопление и вентиляция	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794	5,7794
горячее водоснабжение	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8017	0,8017	0,8136	0,8294	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223	0,8223

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,9083	5,9083	5,8964	5,8806	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877	5,8877
Котельная № 35															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0424	0,0424	0,0405	0,0305	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368	0,0368
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8376	6,8376	6,8395	6,8495	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432	6,8432
Потери в тепловых сетях	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701	0,0701
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935
отопление и вентиляция	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935	4,7935
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,9740	1,9740	1,9759	1,9859	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796	1,9796
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,9060	4,9060	4,9041	4,8941	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004	4,9004
Котельная № 36															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0335	0,0335	0,0351	0,0267	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8465	6,8465	6,8449	6,8533	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453	6,8453
Потери в тепловых сетях	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606
отопление и вентиляция	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606	4,6606
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,1437	2,1437	2,1421	2,1505	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425	2,1425
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,7363	4,7363	4,7379	4,7295	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375	4,7375
Котельная № 37															
Установленная тепловая мощность, в том числе	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,0113	0,0113	0,0095	0,0073	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	9,0187	9,0187	9,0205	9,0227	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204	9,0204
Потери в тепловых сетях	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758	0,0758
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399
отопление и вентиляция	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399	8,0399
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,9030	0,9030	0,9048	0,9070	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047	0,9047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,1270	8,1270	8,1252	8,1230	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253	8,1253
Котельная № 38Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0690	0,0690	0,0325	0,0161	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8110	6,8110	6,8475	6,8639	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596	6,8596
Потери в тепловых сетях	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,2006	6,1616	6,1616	6,1616	6,1616	6,1616	6,1616
отопление и вентиляция	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1886	6,1496	6,1496	6,1496	6,1496	6,1496	6,1496
горячее водоснабжение	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4810	0,4810	0,5175	0,5339	0,5296	0,5296	0,5296	0,5296	0,5296	0,5686	0,5686	0,5686	0,5686	0,5686	0,5686
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389	6,389
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,3870	6,3870	6,3505	6,3341	6,3384	6,3384	6,3384	6,3384	6,3384	6,2994	6,2994	6,2994	6,2994	6,2994	6,2994
Котельная № 40															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0231	0,0231	0,0238	0,0174	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184	0,0184
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8569	6,8569	6,8562	6,8626	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616	6,8616
Потери в тепловых сетях	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,052	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567
отопление и вентиляция	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567	6,6567
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0708	0,0708	0,0701	0,0765	0,1529	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,8092	6,8092	6,8099	6,8035	6,7271	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045	6,8045
Котельная № 42															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0235	0,0235	0,0223	0,0166	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8565	6,8565	6,8577	6,8634	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597	6,8597
Потери в тепловых сетях	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679	0,0679
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351
отопление и вентиляция	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351	6,5351
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2535	0,2535	0,2547	0,2604	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567	0,2567
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,6265	6,6265	6,6253	6,6196	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233	6,6233
Котельная № 43Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды	0,0266	0,0266	0,0258	0,0195	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,8534	6,8534	6,8542	6,8605	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561	6,8561
Потери в тепловых сетях	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548
отопление и вентиляция	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548	5,5548
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,2723	1,2723	1,2731	1,2794	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750	1,2750
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,6077	5,6077	5,6069	5,6006	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050	5,6050
Котельная № 44Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Затраты тепла на собственные нужды	0,0052	0,0052	0,0059	0,0041	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	4,2948	4,2948	4,2941	4,2959	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955	4,2955
Потери в тепловых сетях	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403
отопление и вентиляция	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403	3,4403
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8309	0,8309	0,8302	0,8320	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316	0,8316
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,4691	3,4691	3,4698	3,4680	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684
Котельная № 45															
Установленная тепловая мощность, в том числе	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385
Располагаемая тепловая мощность станции	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385	8,385
Затраты тепла на собственные нужды	0,0095	0,0095	0,0079	0,0058	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	8,3755	8,3755	8,3771	8,3792	8,3781	8,3781	8,3781	8,3781	8,3781	8,3781	8,3781	8,3781	8,3781	8,3781	8,3781
Потери в тепловых сетях	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511	0,0511
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,3384	3,3384	4,3384	5,3384	6,3384	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882
отопление и вентиляция	2,3384	3,3384	4,3384	5,3384	6,3384	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882	6,7882
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,9860	4,9860	3,9876	2,9897	1,9886	1,5388	1,5388	1,5388	1,5388	1,5388	1,5388	1,5388	1,5388	1,5388	1,5388
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786	7,786
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,3990	3,3990	4,3974	5,3953	6,3964	6,8462	6,8462	6,8462	6,8462	6,8462	6,8462	6,8462	6,8462	6,8462	6,8462
Котельная № 46															
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды	0,0137	0,0137	0,0118	0,0086	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	2,5663	2,5663	2,5682	2,5714	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722	2,5722
Потери в тепловых сетях	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135	0,0135
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219	1,7219
отопление и вентиляция	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317	1,5317
горячее водоснабжение	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,8309	0,8309	0,8328	0,8360	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368	0,8368

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,5568	1,5568	1,5549	1,5517	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509	1,5509
Котельная № 47Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность станции	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды	0,0161	0,0161	0,0156	0,0113	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	5,1439	5,1439	5,1444	5,1487	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482	5,1482
Потери в тепловых сетях	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834
отопление и вентиляция	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834	4,7834
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2931	0,2931	0,2936	0,2979	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974	0,2974
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,8669	4,8669	4,8664	4,8621	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626	4,8626
Котельная № 48Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Располагаемая тепловая мощность станции	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Затраты тепла на собственные нужды	0,1083	0,1083	0,0920	0,0638	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	13,6517	13,6517	13,6680	13,6962	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989	13,6989
Потери в тепловых сетях	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865	0,0865
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695	11,1695
отопление и вентиляция	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479	9,9479
горячее водоснабжение	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216	1,2216
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,3957	2,3957	2,4120	2,4402	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429	2,4429
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173	9,173
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	10,1427	10,1427	10,1264	10,0982	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955	10,0955
Котельная № 49															
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды	0,0138	0,0138	0,0151	0,0115	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	3,4262	3,4262	3,4249	3,4285	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273	3,4273
Потери в тепловых сетях	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292	0,0292
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953
отопление и вентиляция	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,4662	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953	2,2953
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,9308	0,9308	0,9295	0,9331	0,9319	0,9319	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028	1,1028
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,5092	2,5092	2,5105	2,5069	2,5081	2,5081	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372	2,3372
Котельная № 50															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды	0,0261	0,0261	0,0208	0,0147	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7139	7,7139	7,7192	7,7253	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239	7,7239
Потери в тепловых сетях	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167
отопление и вентиляция	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167	6,2167
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,4625	1,4625	1,4678	1,4739	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725	1,4725
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	6,2775	6,2775	6,2722	6,2661	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675	6,2675
Котельная № 51															
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность станции	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды	0,0188	0,0188	0,0160	0,0115	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141	0,0141
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	3,4212	3,4212	3,4240	3,4285	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259	3,4259
Потери в тепловых сетях	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181	0,0181
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123
отопление и вентиляция	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123	2,8123
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,5908	0,5908	0,5936	0,5981	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955	0,5955

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,8492	2,8492	2,8464	2,8419	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445	2,8445
Котельная № 52															
Установленная тепловая мощность, в том числе	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность станции	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды	0,0098	0,0098	0,0088	0,0064	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079	0,0079
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	6,4402	6,4402	6,4412	6,4436	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421	6,4421
Потери в тепловых сетях	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141
отопление и вентиляция	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141	4,0141
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,4048	2,4048	2,4058	2,4082	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067	2,4067
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,0452	4,0452	4,0442	4,0418	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433	4,0433
Котельная № 53															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Располагаемая тепловая мощность станции	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Затраты тепла на собственные нужды	0,0084	0,0084	0,0065	0,0047	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,0866	7,0866	7,0885	7,0903	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895	7,0895
Потери в тепловых сетях	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487
отопление и вентиляция	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487	4,6487
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,4039	2,4039	2,4058	2,4076	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068	2,4068
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,6911	4,6911	4,6892	4,6874	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882	4,6882
Котельная № 54															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246
Затраты тепла на собственные нужды	0,0081	0,0081	0,0222	0,0166	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7319	4,1165	4,1024	4,1080	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057	4,1057
Потери в тепловых сетях	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156
отопление и вентиляция	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156	3,9156
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,7807	0,1653	0,1512	0,1568	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545	0,1545
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,805	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,9593	3,9593	3,9734	3,9678	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701	3,9701
Котельная № 55															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246	4,1246
Затраты тепла на собственные нужды	0,0166	0,0166	0,0140	0,0166	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7234	7,7234	4,1106	4,1080	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055	4,1055
Потери в тепловых сетях	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226	0,0226
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887
отопление и вентиляция	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887	4,1887
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,5121	3,5121	-0,1007	-0,1033	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058	-0,1058
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,805	5,805	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,2279	4,2279	4,2253	4,2279	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304	4,2304
Котельная № 56															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Располагаемая тепловая мощность станции	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Затраты тепла на собственные нужды	0,0172	0,0172	0,0151	0,0116	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,0778	7,0778	7,0799	7,0834	7,0806	7,0806	7,0806	7,0806	7,0806	7,0806	7,0806	7,0806	7,0806	7,0806	7,0806
Потери в тепловых сетях	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606
отопление и вентиляция	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606	2,7606
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,2855	4,2855	4,2876	4,2911	4,2883	4,2883	4,2883	4,2883	4,2883	4,2883	4,2883	4,2883	4,2883	4,2883	4,2883

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,8095	2,8095	2,8074	2,8039	2,8067	2,8067	2,8067	2,8067	2,8067	2,8067	2,8067	2,8067	2,8067	2,8067	2,8067
Котельная № 57															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды	0,0124	0,0124	0,0114	0,0081	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7276	7,7276	7,7286	7,7319	7,7301	7,7301	7,7301	7,7301	7,7301	7,7301	7,7301	7,7301	7,7301	7,7301	7,7301
Потери в тепловых сетях	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362	0,0362
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853
отопление и вентиляция	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853	4,853
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,8384	2,8384	2,8394	2,8427	2,8409	2,8409	2,8409	2,8409	2,8409	2,8409	2,8409	2,8409	2,8409	2,8409	2,8409
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	4,9016	4,9016	4,9006	4,8973	4,8991	4,8991	4,8991	4,8991	4,8991	4,8991	4,8991	4,8991	4,8991	4,8991	4,8991
Котельная № 58															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
Затраты тепла на собственные нужды	0,0113	0,0113	0,0097	0,0225	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273	0,0273
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7287	7,7287	7,7303	5,6535	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487	5,6487
Потери в тепловых сетях	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727
отопление и вентиляция	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727	5,3727
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,3147	2,3147	2,3163	0,2395	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,160	5,160	5,160	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,4253	5,4253	5,4237	5,4365	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413	5,4413
Котельная № 59															
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды	0,0083	0,0083	0,0072	0,0053	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	7,7317	7,7317	7,7328	7,7347	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335	7,7335
Потери в тепловых сетях	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474
отопление и вентиляция	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	5,3474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474	8,5474
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,3455	2,3455	2,3466	2,3485	2,3473	2,3473	2,3473	2,3473	2,3473	-0,8527	-0,8527	-0,8527	-0,8527	-0,8527	-0,8527
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095	7,095
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	5,3945	5,3945	5,3934	5,3915	5,3927	5,3927	5,3927	5,3927	5,3927	8,5927	8,5927	8,5927	8,5927	8,5927	8,5927
Котельная № 60Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды	0,0096	0,0096	0,0093	0,0068	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	1,7104	1,7104	1,7107	1,7132	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116	1,7116
Потери в тепловых сетях	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046
отопление и вентиляция	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,7215	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046	1,6046
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0212	-0,0212	-0,0209	-0,0184	-0,0200	-0,0200	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969	0,0969
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,7412	1,7412	1,7409	1,7384	1,7400	1,7400	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231	1,6231
Котельная № 61															
Установленная тепловая мощность, в том числе	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Располагаемая тепловая мощность станции	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,0492	0,0492	0,0416	0,0320	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314	0,0314
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	8,9808	8,9808	8,9884	8,9980	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986	8,9986
Потери в тепловых сетях	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	7,4861	7,4861	7,4861	7,4861	7,4861	7,4861	7,4021	7,3741	7,3271	7,3271	7,3271	7,3271	7,3271	7,3271	7,3271
отопление и вентиляция	7,2605	7,2605	7,2605	7,2605	7,2605	7,2605	7,1765	7,1485	7,1015	7,1015	7,1015	7,1015	7,1015	7,1015	7,1015
горячее водоснабжение	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256	0,2256
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,4230	1,4230	1,4306	1,4402	1,4408	1,4408	1,5248	1,5528	1,5998	1,5998	1,5998	1,5998	1,5998	1,5998	1,5998

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	7,3814	7,3814	7,3738	7,3642	7,3636	7,3636	7,2796	7,2516	7,2046	7,2046	7,2046	7,2046	7,2046	7,2046	7,2046
Котельная № 62															
Установленная тепловая мощность, в том числе	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность станции	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды	0,0313	0,0313	0,0301	0,0223	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309	0,0309
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	10,2887	10,2887	10,2899	10,2977	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891	10,2891
Потери в тепловых сетях	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735	0,0735
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883	8,0883
отопление и вентиляция	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375	8,0375
горячее водоснабжение	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508	0,0508
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,1269	2,1269	2,1281	2,1359	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273	2,1273
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,1423	8,1423	8,1411	8,1333	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419	8,1419
Котельная № 64 Н															
Установленная тепловая мощность, в том числе	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Располагаемая тепловая мощность станции	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Затраты тепла на собственные нужды	0,0611	0,0611	0,0541	0,0406	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395	0,0395
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	11,9789	11,9789	11,9859	11,9994	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005	12,0005
Потери в тепловых сетях	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468	0,2468
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	8,4363	8,4363	8,4363	8,4363	8,4363	8,3753	8,3163	8,1853	7,8683	7,8683	7,8683	7,8683	7,8683	7,8683	31,2683
отопление и вентиляция	8,2172	8,2172	8,2172	8,2172	8,2172	8,1562	8,0972	7,9662	7,6492	7,6492	7,6492	7,6492	7,6492	7,6492	29,9223
горячее водоснабжение	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	0,2191	1,346
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,2958	3,2958	3,3028	3,3163	3,3174	3,3784	3,4374	3,5684	3,8854	3,8854	3,8854	3,8854	3,8854	3,8854	-19,515
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	8,5251	8,5251	8,5181	8,5046	8,5035	8,4425	8,3835	8,2525	7,9355	7,9355	7,9355	7,9355	7,9355	7,9355	30,2086
МУП «Дзержинскэнерго»															
Котельная № 3															

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675	0,1675
Потери в тепловых сетях	0,042	0,042	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0894	0,0894	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974	0,0974
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184	0,4184
Потери в тепловых сетях	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206	0,3206
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 9															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367	0,8367
Потери в тепловых сетях	0,043	0,043	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,727	0,727	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
отопление и вентиляция	0,491	0,491	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
горячее водоснабжение	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0667	0,0667	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277	0,0277

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,5573	0,5573	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963	0,5963
Котельная № 11															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Затраты тепла на собственные нужды	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006	0,1006
Потери в тепловых сетях	0	0	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0688	0,0688	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578	0,0578
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 14															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Затраты тепла на собственные нужды	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980	0,0980
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318	0,0318
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 21															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Затраты тепла на собственные нужды	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989	0,0989
Потери в тепловых сетях	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0628	0,0628	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная общежития Гастелло 4А															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032	0,1032
Затраты тепла на собственные нужды	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020	0,1020
Потери в тепловых сетях	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153	0,0153
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0867	0,0867	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807	0,0807
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Трамвайное депо															
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,58	2,58	2,58	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность станции	2,58	2,58	2,58	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	2,5460	2,5460	2,5460	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260	0,8260
Потери в тепловых сетях	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,1750	2,1750	2,1750	0,4550	0,4550	0,4550	0,4550	0,4550	0,4550	0,4550	0,4550	0,4550	0,4550	0,4550	0,4550

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,290	1,290	1,290	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050	0,4050
Котельная ул. Сухаренко, 10															
Установленная тепловая мощность, в том числе		7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность станции		7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды		0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498
Располагаемая тепловая мощность "нетто"		7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902	7,5902
Потери в тепловых сетях		0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе		4,7318	4,7286	4,6737	4,6737	5,3657	5,3657	5,3657	5,3657	5,3657	5,3657	5,3657	5,3657	5,3657	5,3657
отопление и вентиляция		4,154	4,154	4,154	4,154	4,738	4,738	4,738	4,738	4,738	4,738	4,738	4,738	4,738	4,738
горячее водоснабжение		0,5778	0,5746	0,5197	0,5197	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277
Резерв/дефицит тепловой мощности		2,8514	2,8556	2,9105	2,9105	2,2185	2,2185	2,2185	2,2185	2,2185	2,2185	2,2185	2,2185	2,2185	2,2185
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла		5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла		4,3108	4,3098	4,3098	4,3098	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938	4,8938
Котельная пос. Пыра															
Установленная тепловая мощность, в том числе					4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
Располагаемая тепловая мощность станции					4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
Затраты тепла на собственные нужды					0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498	0,1498
Располагаемая тепловая мощность "нетто"					3,9782	3,9782	3,9782	3,9782	3,9782	3,9782	3,9782	3,9782	3,9782	3,9782	3,9782
Потери в тепловых сетях					0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе					2,6635	2,7715	2,7715	2,7715	2,7715	2,7715	2,7715	2,7715	2,7715	2,7715	2,7715
отопление и вентиляция					2,6635	2,6635	2,6635	2,6635	2,6635	2,6635	2,6635	2,6635	2,6635	2,6635	2,6635
горячее водоснабжение					0	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Резерв/дефицит тепловой мощности					1,0387	0,9307	0,9307	0,9307	0,9307	0,9307	0,9307	0,9307	0,9307	0,9307	0,9307
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла					2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла					3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893	3,0893
Котельная пос. Бабино, Поссовет															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546
Потери в тепловых сетях	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
отопление и вентиляция	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1416	0,1416	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426	0,1426
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,1164	0,1164	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154	0,1154
Котельная пос. Бабино, Школа № 25															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546	0,2546
Потери в тепловых сетях	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
отопление и вентиляция	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766	0,0766
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814
Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность станции	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Затраты тепла на собственные нужды	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096	0,0096
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064	0,5064
Потери в тепловых сетях	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661	0,3661
отопление и вентиляция	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
горячее водоснабжение	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491	0,0491
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163	0,1163

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506	0,3506
Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428	0,0428
Затраты тепла на собственные нужды	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419
Потери в тепловых сетях	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
отопление и вентиляция	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198	0,0198
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217
Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703
Располагаемая тепловая мощность станции	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703	0,1703
Затраты тепла на собственные нужды	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247
отопление и вентиляция	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247	0,1247
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419	0,0419
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284
Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250	0,4250
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442
отопление и вентиляция	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442	0,2442
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808	0,1808
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492	0,2492
Котельная пос. Горбатовка, Поссовет															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499
Затраты тепла на собственные нужды	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034	0,0034
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465
Потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421
отопление и вентиляция	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421	0,0421
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0014	0,0014	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036	-0,0036
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0485	0,0485	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535
Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная,1А															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522	0,2522
Потери в тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811
отопление и вентиляция	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811	0,1811
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869
Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396	0,0396
Затраты тепла на собственные нужды	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389	0,0389
Потери в тепловых сетях	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283
отопление и вентиляция	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320
Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность станции	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Затраты тепла на собственные нужды	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858
Потери в тепловых сетях	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413
отопление и вентиляция	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475
Котельная пос. Желнино (Почта)															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301
Затраты тепла на собственные нужды	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296
Потери в тепловых сетях	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
отопление и вентиляция	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175
ООО "Дзержинсктеплогаз"															
Котельная ул. Строителей,9в															
Установленная тепловая мощность, в том числе	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Располагаемая тепловая мощность станции	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Затраты тепла на собственные нужды	0,0185	0,0210	0,0206	0,0189	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	4,6315	4,6290	4,6294	4,6311	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307	4,6307
Потери в тепловых сетях	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
отопление и вентиляция	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408	2,408
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,8975	1,8950	1,8954	1,8971	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967	1,8967
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,7525	2,7550	2,7546	2,7529	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533	2,7533
Котельная ул. Патоличева,37а															
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051
Располагаемая тепловая мощность станции	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051
Затраты тепла на собственные нужды	0,0060	0,0067	0,0075	0,0066	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	2,0450	2,0443	2,0435	2,0444	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441	2,0441
Потери в тепловых сетях	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
отопление и вентиляция	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,1760	-0,1767	-0,1775	-0,1766	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769	-0,1769

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	2,2270	2,2277	2,2285	2,2276	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279	2,2279
Котельная пр. Ленина,8а															
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Располагаемая тепловая мощность станции	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Затраты тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900
Потери в тепловых сетях	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
отопление и вентиляция	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790	-0,0790
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690	1,1690
АО «НОКК»															
Котельная №38															
Установленная тепловая мощность, в том числе	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527
Располагаемая тепловая мощность станции	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527	13,527
Затраты тепла на собственные нужды	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327	13,327
Потери в тепловых сетях	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,78	2,497	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353
отопление и вентиляция	2,78	2,497	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353	2,1353
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	9,8470	10,1300	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917	10,4917
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917	7,917
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	3,6800	3,3970	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353	3,0353
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"															

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"															
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая тепловая мощность станции	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Затраты тепла на собственные нужды	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Располагаемая тепловая мощность "нетто"	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Потери в тепловых сетях	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128
отопление и вентиляция	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128	0,4128
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012	0,2012
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988	0,4988

Таблица 2.5. Источники тепловой энергии городского округа г. Дзержинск с дефицитом тепловой мощности для покрытия перспективной тепловой нагрузки в 2034 г.

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Перспективная тепловая нагрузка потребителей в 2034 г., Гкал/ч	Резерв тепловой нагрузки источника ТЭ, Гкал/ч
1.	ООО "Нижегородтеплогаз"	Котельная № 20	8,4905	-1,6882
3	ООО "Нижегородтеплогаз"	Котельная № 23	5,6512	-0,7558
4	ООО "Нижегородтеплогаз"	Котельная № 25	28,6447	-22,252
5	ООО "Нижегородтеплогаз"	Котельная № 55	4,1877	-0,1058
6	ООО "Нижегородтеплогаз"	Котельная № 59	8,5474	-0,8527
7	ООО "Нижегородтеплогаз"	Котельная № 64Н	31,2683	-19,5146
8	МУП «Дзержинскэнерго»	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	0,0421	-0,0036
9	МУП «Дзержинскэнерго»	Котельная ул. Патоличева, 37а	2,045	-0,1769
10	МУП «Дзержинскэнерго»	Котельная пр. Ленина, 8а	1,093	-0,079

2.4. Радиус эффективного теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения». Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}$$

где $HBB_i^{отз}$ - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где $HBB_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$ - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя,

присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп, нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{кп, нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сум} < 0,1$ Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{мс},$$

где $ПДС_t$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

K_{mc} - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

2.4.1. Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов с нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» с нагрузкой абонентов менее 0,1 Гкал/ч приведены в таблице 2.6.

2.4.2. Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов с нагрузкой более 0,1 Гкал/ч

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» с нагрузкой абонентов более 0,1 Гкал/ч приведены в таблице 2.7.

Таблица 2.6. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» с нагрузкой абонентов менее 0,1 Гкал/ч

Наименование объекта строительства	год	Нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{г,кп}	HBB _{г,отз}	HBB _{г,пер}	Q _г ^с	Q _г	T _{г,кп,нп}	ΔHBB _{г,отз}	ΔQ _{г,нп}	ΔHBB _{г,пер}	ΔQ _{г,снп}	Заключение
					руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Многokвартирная застройка в мкр. "Западный-3"	2031	0,0563	2	ТЭЦ	3 442,0	1 318 993,0	1 496 490,1	733,2	941,5	3 441,2	82,6	0,221	3,33	0,21	входит в радиус
"Центр единоборств МБУ "СШОР борьбы "Созвездие"	2027	0,07	3	ТЭЦ	3007,4	1151641,6	1308141,2	733,2	941,5	3006,8	166,34	0,198	6,713	0,189	входит в радиус

Таблица 2.7. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» с нагрузкой абонентов более 0,1 Гкал/ч

Наименование объекта строительства	год	Нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{г,кп}	HBB _{г,отз}	HBB _{г,пер}	Q _г ^с	Q _г	T _{г,кп,нп}	ΔHBB _{г,отз}	ΔQ _{г,нп}	ΔHBB _{г,пер}	ΔQ _{г,снп}	Заклучение
					руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Детский сад в мкр. "Западный-3"	2031	0,296	2	ТЭЦ	3 442,0	1 318 993,0	1 496 490,1	733,2	941,5	3438,8	319,6	0,855	12,91	0,814	входит в радиус
Многokвартирная застройка в мкр. "Западный-3"	2032	0,864	2	ТЭЦ	3 545,30	1 358 554,80	1 541 390,60	733,2	941,5	3532,4	1819,9	3,115	73,41	2,967	входит в радиус
Многokвартирный дом (№20 по генплану). пр-кт Ленинского Комсомола	2026	0,956	1	ТЭЦ	2898,00	1113322,6	1257815,1	733,2	941,5	2887,5	1363,6	3,36	55,01	3,2	входит в радиус
Многokвартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (№4 по генплану). пр-кт Ленинского Комсомола,	2028	1,152	1	ТЭЦ	3 112,60	1 191 815,30	1 354 024,10	733,2	941,5	3096,6	663,3	4,505	26,76	4,29	входит в радиус
Общественно-деловая застройка в мкр. Комсомольский	2028	0,435	1	ТЭЦ	3 112,60	1 191 815,30	1 354 024,10	733,2	941,5	3107,9	663,3	1,46	26,76	1,389	входит в радиус
Общественно-деловая застройка в мкр. Комсомольский	2029	0,255	1	ТЭЦ	3 221,60	1 233 552,00	1 401 402,80	733,2	941,5	3218,4	344,6	0,90	13,9	0,86	входит в радиус
Детский сад на 320 мест в мкр. Комсомольский, рядом с домом по ул. Буденного, 20	2027	0,85	1	ТЭЦ	3 007,40	1 151 641,60	1 308 141,20	733,2	941,5	2999,0	297,5	2,41	12	2,296	входит в радиус
Бассейн "Капролактамовец", ул. Строителей, 11Б	2025	0,971	9	ТЭЦ	2780,7	1 113 322,60	1 257 815,10	733,2	941,5	2887,4	4,034	3,06	3,842	2,9117	входит в радиус
Детская поликлиника №10, на 100 м западнее ул. Циолковского, 102	2025	0,1514	3	ТЭЦ	2780,7	1 068 949,70	1 198 074,80	733,2	941,5	2768,2	359,8	0,48	14,52	0,455	входит в радиус
ул. Клюквина, д. 9а. Многokвартирный жилой дом с встроенными помещениями общественного значения	2026	0,874	8	ТЭЦ	2898	1113322,6	1257815,1	733,2	941,5	2888,9	1376,3	3,07	55,83	2,923	входит в радиус
Многokвартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-3"	2029	2,067	2	ТЭЦ	3221,6	1233552	1401402,8	733,2	941,5	3195,2	1 397,30	7,25	56,37	6,908	входит в радиус
Многokвартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-3"	2030	3,151	2	ТЭЦ	3 334,30	1 276 955,10	1 450 269,80	733,2	941,5	3291,3	717,4	11,06	28,94	10,535	входит в радиус
Строительство ФОКа с залом художественной гимнастики	2026	2,788	3	ТЭЦ	2898	1113322,6	1257815,1	733,2	941,5	2868,6	847,4	8,7969	48,03	8,378	входит в радиус

Общеобразовательная школа на 1100 мест в районе ул. Клюквина и проспекта Дзержинского	2025	2,9967	8	ТЭЦ	2780,7	1 068 949,70	1 198 074,80	733,2	941,5	2740,1	1664,7	9,4563	67,53	9,006	входит в радиус
Многokвартирная жилая застройка КРТ	2034	6,303	6	ТЭЦ	3 623,4	1 491 284,83	1 496 490,10	733,2	941,5	3550,7	17249,9	22,1	874,8	21,07	входит в радиус
"Спортивный комплекс с ледовой площадкой (ареной) МБУ "СПОР "Созвездие"	2028	0,12	3	ТЭЦ	3112,6	1191815,3	1354024,1	733,2	941,5	3111,7	302,19	0,343	12,20	0,327	входит в радиус
Строительство корпуса начальной школы МБОУ "Средняя школа № 20" в г. Дзержинске Нижегородской области	2028	0,823		ТЭЦ	3112,6	1191815,3	1354024,1	733,2	941,5	3104,7	3,433	2,125	3,329	2,024	входит в радиус
Многokвартирная жилая и общественно-деловая застройка в мкр. "Западный-1"	2034	8,69	3	ТЭЦ	3 623,41	1 491 284,83	1 496 490,10	733,2	941,5	3613,7	37 456,91	22,951	35 262,49	21,858	входит в радиус
Строительство детского сада на 200 мест в микрорайоне Западный-1	2028	0,326	3	ТЭЦ	3 623,41	1 491 284,83	1 496 490,10	733,2	941,5	3620,1	1,84	1,1403	1,79	1,086	входит в радиус
Строительство детского сада на 280 мест в рамках КРТ Студенческая-Пирогова-Гайдара	2030	0,451	6	ТЭЦ	3 334,30	1 276 955,10	1 450 269,80	733,2	941,5	3329,0	875,0	1,57395	35,29	1,499	входит в радиус

Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;

- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

- расход теплоносителя на обеспечение нужд горячего водоснабжения потребителей в зоне открытой схемы теплоснабжения изменяется с темпом реализации проекта по переводу системы теплоснабжения на закрытую схему, в соответствии с требованиями Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении». В расчетах принято, что к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения будут переведены на закрытую схему присоединения системы ГВС;

- нормативные потери тепловой сети принимаются для закрытой системы теплоснабжения. Сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей;

- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

В соответствии со СНиП 41-02-2003, объем воды в системах теплоснабжения, V_s , м³, при отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать равным 70 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, соответственно:

$$V_s = 70 * Q_{0 \text{ max пр}}, \text{ м}^3.$$

Расчетный часовой расход воды, G_v , м³/ч, для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать в открытых системах теплоснабжения – равным

расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 и увеличенным на 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий, соответственно:

$$G_{\text{в.откр}} = 1,2 * G_{\text{м}} + 0,0075 * V_{\text{тс}}.$$

Существующий и перспективный баланс ВПУ составлен с учетом прироста тепловой нагрузки и тепловых сетей, а также с учетом закрытой схемы присоединения ГВС.

Сведения по существующим и перспективным балансам ВПУ, расчетам резервов и дефицитов производительности ВПУ, а также перспективные приросты подпитки теплоносителя по источникам города в зависимости от увеличения перспективной тепловой нагрузки представлены в таблице 3.1. Из полученных показателей видно, что в период 2024÷2035 гг. имеются резервы ВПУ по источникам тепловой энергии городского округа г. Дзержинск. Это говорит о том, что расширение существующих ВПУ не требуется, необходимо лишь поддержание установок в работоспособном состоянии.

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения рассчитывался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения – 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- в открытых системах теплоснабжения – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 и увеличенным на 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- для обособленной тепловой сети горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов – равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков – по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий.

Таблица 3.1. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск.

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»										
Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»										
Производительность ВПУ, т/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Срок службы	20	21	22	23	24	25	26	27	31	35
Собственные нужды, т/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Потери располагаемой производительности, %	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Располагаемая производительность ВПУ, т/ч	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	339,0	320,9	321,7	324,6	318,4	320,9	323,7	324,9	330,5	340,3
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	67,49	67,50	67,59	67,60	67,61	67,61	67,61	67,61	67,61	67,61
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	67,5	67,5	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	540,0	540,0	540,7	540,8	540,9	540,9	540,9	540,9	540,9	540,9
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	262,51	262,5	262,41	262,4	262,39	262,39	262,39	262,39	262,39	262,39
Доля резерва/дефицита, %	79,55	79,55	79,52	79,52	79,51	79,51	79,51	79,51	79,51	79,51
Котельная № 1Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	5,23	5,23	5,24	5,79	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165	5,165
Доля резерва/дефицита, %	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Котельная № 8 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,772	1,772	1,772	1,772	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
Доля резерва/дефицита, %	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062	95,062
Котельная № 13 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,956	3,956	4,151	3,682	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524
Доля резерва/дефицита, %	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472	93,472
Котельная № 15Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Срок службы	21	22	23	24	25	26	27	28	32	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,723	2,723	2,730	2,730	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335	2,335
Доля резерва/дефицита, %	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514	80,514
Котельная № 20 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	5,206	5,207	5,207	5,207	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185	4,185
Доля резерва/дефицита, %	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120	95,120
Котельная № 22 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,817	2,693	2,693	2,693	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685	2,685
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339	3,339

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Доля резерва/дефицита, %	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402	95,402
Котельная № 23 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,693	2,691	3,001	3,001	2,786	2,786	2,786	2,786	3,573	3,573
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1596	0,1596	0,1596	0,1596
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1596	0,1596	0,1596	0,1596
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2771	1,2771	1,2771	1,2771
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,642	2,642	2,642	2,642	2,642	2,642	2,640	2,640	2,640	2,640
Доля резерва/дефицита, %	94,362	94,362	94,362	94,362	94,362	94,362	94,298	94,298	94,298	94,298
Котельная № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,002	4,002	4,002	4,002	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	17,490
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,9252	1,9252	1,9252	1,9252	1,9252	2,1129	2,1129	2,1129	2,1129	2,1129
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,336	4,336	4,336	4,336	4,336
Доля резерва/дефицита, %	94,768	94,768	94,768	94,768	94,768	94,259	94,259	94,259	94,259	94,259
Котельная № 26Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,634	3,634	3,634	3,634	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607	3,607
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177
Доля резерва/дефицита, %	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267	96,267
Котельная № 27 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503	2,503
Доля резерва/дефицита, %	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268	96,268
Котельная № 28 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736	1,736
Доля резерва/дефицита, %	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444	96,444
Котельная № 29Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,207	3,207	3,348	3,654	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342	3,342
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034
Доля резерва/дефицита, %	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813	94,813
Котельная № 31 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106	3,106
Доля резерва/дефицита, %	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117	94,117
Котельная № 32 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749	3,749
Доля резерва/дефицита, %	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872	95,872
Котельная № 33 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762
Доля резерва/дефицита, %	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719	95,719
Котельная № 34 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633	3,633
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473
Доля резерва/дефицита, %	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868	93,868
Котельная № 35 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754
Доля резерва/дефицита, %	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633	95,633

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Котельная № 36 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846	2,846
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137	3,137
Доля резерва/дефицита, %	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627	93,627
Котельная № 37 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
обработанной и не деаэрированной водой)										
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,034	3,034	3,034	3,034	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444	5,444
Доля резерва/дефицита, %	90,560	90,560	90,560	90,560	94,510	94,510	94,510	94,510	94,510	94,510
Котельная № 38Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,762	3,762
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431	4,431
Доля резерва/дефицита, %	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491	93,491
Котельная № 40 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064	4,064
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163
Доля резерва/дефицита, %	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834	95,834
Котельная № 42 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990	3,990
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543
Доля резерва/дефицита, %	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766	95,766
Котельная № 43Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392	3,392
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
Доля резерва/дефицита, %	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532	95,532
Котельная № 44Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101	2,101
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
Доля резерва/дефицита, %	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451	97,451
Котельная № 45 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,428	2,038	2,649	3,259	3,870	4,145	4,145	4,145	4,145	4,145

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2459	0,2459
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2459	0,2459
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,9668	1,9668
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,898	3,854	3,854
Доля резерва/дефицита, %	95,081	95,081	95,081	95,081	95,081	95,081	95,081	95,081	94,004	94,004
Котельная № 46 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
Доля резерва/дефицита, %	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272	95,272
Котельная № 47Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921	2,921
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
Доля резерва/дефицита, %	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730	94,730
Котельная № 48Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820	6,820
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570	6,570
Доля резерва/дефицита, %	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853	93,853
Котельная № 49Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,401	1,401	1,401	1,401
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868
Доля резерва/дефицита, %	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396	93,396
Котельная № 50 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105	3,105

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Доля резерва/дефицита, %	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328	91,328
Котельная № 51 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628
Доля резерва/дефицита, %	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774	95,774
Котельная № 52 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204
Доля резерва/дефицита, %	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843	95,843
Котельная № 53 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884
Доля резерва/дефицита, %	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024	93,024
Котельная № 54 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679
Доля резерва/дефицита, %	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669	95,669
Котельная № 55 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Срок службы	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380
Доля резерва/дефицита, %	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220	2,220
Котельная № 56 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621
Доля резерва/дефицита, %	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368	95,368
Котельная № 57 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963	2,963
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1725	0,1725
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1725	0,1725
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3802	1,3802
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,931	2,927	2,927
Доля резерва/дефицита, %	94,561	94,561	94,561	94,561	94,561	94,561	94,561	94,561	94,435	94,435
Котельная № 58 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280	3,280
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445
Доля резерва/дефицита, %	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703	95,703
Котельная № 59 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	3,265	5,219	5,219
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698
Котельная № 60Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	0,980	0,980	0,980	0,980
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
Доля резерва/дефицита, %	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891	96,891
Котельная № 61 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,520	4,502	4,502	4,502
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392
Доля резерва/дефицита, %	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483	95,483

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Котельная № 62 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571	4,571
Доля резерва/дефицита, %	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227	95,227
Котельная № 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Производительность ВПУ, т/ч	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30	9,30
Срок службы	17	18	19	20	21	22	23	24	28	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,939	4,804	19,345
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
обработанной и не деаэрированной водой)										
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438	8,438
Доля резерва/дефицита, %	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733	90,733
Теплопункт ТЭЦ ФКП им Я. Свердлова										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ на теплопункте отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 7, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 9, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,444	0,444	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
числе:										
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494
Доля резерва/дефицита, %	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567	99,567
Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Котельная № 11, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 14, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 21, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная общежития Гастелло 4А, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Трамвайное депо, МУП «Дзержинскэнерго»										
тепловые сети отсутствуют										
Котельная ул. Сухаренко, 10, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	2,889	2,887	2,854	2,854	3,276	3,276	3,276	3,276	3,276
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	-	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	-	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не	-	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
обработанной и не деаэрированной водой)										
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Пыра, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	-	-	-	-	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	-	-	-	-	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Бабино, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Бабино, Школа № 25, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Горбатовка, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А, МУП «Дзержинскэнерго»										
Производительность ВПУ, т/ч	ВПУ в котельной отсутствует, подпитка осуществляется от сетей водоснабжения водоканала									
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34, МУП «Дзержинскэнерго»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино (Почта) , МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Газовая котельная, ул. Строителей,9в, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Производительность ВПУ, т/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470	1,470
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725
Доля резерва/дефицита, %	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307	97,307
Газовая котельная, ул. К.Патоличева,37а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Производительность ВПУ, т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211
- сверхнормативные утечки теплоносителя,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
т/ч										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079
Доля резерва/дефицита, %	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495	94,495
Газовая котельная, пр. Ленина, 8а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Производительность ВПУ, т/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968
Доля резерва/дефицита, %	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405	98,405
Котельная ГБУ ОСРЦИ Пушкино										
Производительность ВПУ, т/ч	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
числе:										
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490	8,490
Доля резерва/дефицита, %	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885	99,885
ЕТО АО «НОКК»										
Котельная № 38, АО «НОКК»										
Производительность ВПУ, т/ч	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Срок службы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,697	1,525	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304
Всего подпитка тепловой сети, т/ч, в том числе:	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633
- нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633
- сверхнормативные утечки теплоносителя, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337	8,337
Доля резерва/дефицита, %	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079	98,079

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, которые отходят от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для наибольшей по объему тепловой сети.

Для открытых систем теплоснабжения аварийную подпитку следует обеспечивать только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Объем воды в системах теплоснабжения (при отсутствии данных о фактическом объеме воды) допускается принимать 65 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м³ на 1 МВт – при открытой системе и 30 м³ на 1 МВт средней нагрузки – при обособленных сетях горячего водоснабжения.

В закрытых системах теплоснабжения на источниках тепловой энергии мощностью 100 МВт и более следует устанавливать баки запаса химически подготовленной воды ёмкостью 3% от ёмкости воды в системе теплоснабжения. Схема включения баков запаса должна обеспечивать непрерывное обновление воды в баках. Внутренняя поверхность баков должна быть защищена от коррозии.

Для источников тепловой энергии мощностью менее 100 МВт необходимость применения баков запаса подпиточной воды определяют по расчётам проекта. Количество баков независимо от системы теплоснабжения принимают не менее двух с 50% от расчётной ёмкости.

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду согласно СП 124.13330.2012 Актуализированная редакция СНиП «Тепловые сети» п.6.22 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

В таблице 3.2 представлены значения расчетного (нормативного) и фактического расхода подпитки теплоносителя в эксплуатационном и аварийном режимах по теплоисточникам городского округа г. Дзержинск на основании представленных данных теплоснабжающих организаций.

Таблица 3.2. Расчетный и фактический расход подпитки теплоносителя в эксплуатационном и аварийном режимах по теплоисточникам городского округа г. Дзержинск.

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»										
Дзержинская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	607,5	607,5	608,3	608,4	608,5	608,5	608,5	608,5	608,5	608,5
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	67,5	67,5	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	540,0	540,0	540,7	540,8	540,9	540,9	540,9	540,9	540,9	540,9
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 1Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151	0,3151
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801	0,2801
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444	0,8444
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505	0,7505
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 13 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863	1,5863
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763	0,1763
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100	1,4100
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 15Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859	5,0859
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651	0,5651

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208	4,5208
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 20 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323	1,9323
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147	0,2147
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176	1,7176
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 22 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483	1,4483
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609	0,1609
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874	1,2874
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 23 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4209	1,4209	1,4209	1,4209	1,4209	1,4209	1,4368	1,4368	1,4368	1,4368
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1579	0,1596	0,1596	0,1596	0,1596
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2630	1,2771	1,2771	1,2771	1,2771
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 25 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,1659	2,1659	2,1659	2,1659	2,1659	2,3770	2,3770	2,3770	2,3770	2,3770
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2407	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,9252	1,9252	1,9252	1,9252	1,9252	2,1129	2,1129	2,1129	2,1129	2,1129
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 26Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854	0,9854

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 27 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732	0,8732
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970	0,0970
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762	0,7762
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 28 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760	0,5760
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120	0,5120
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 29Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940	1,4940
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280	1,3280
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 31 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471	1,7471
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530	1,5530
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 32 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528	1,4528
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614	0,1614
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913	1,2913
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 33 ООО «Нижегородтеплогаз»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143	1,5143
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683	0,1683
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460	1,3460
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 34 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421	2,0421
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269	0,2269
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152	1,8152
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 35 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320	1,1320
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258	0,1258
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062	1,0062
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 36 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215	1,9215
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135	0,2135
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080	1,7080
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 37 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463	2,8463
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163	0,3163
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300	2,5300
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 38Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770	2,7770
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
режиме, т/ч										
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684	2,4684
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 40 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373	1,2373
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375	0,1375
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998	1,0998
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 42 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099	1,4099
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532	1,2532
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 43Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673	1,3673
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519	0,1519
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154	1,2154
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 44Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817	0,4817
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535	0,0535
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282	0,4282
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 45 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	1,8151	2,2127	2,2127
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2459	0,2459

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,6134	1,9668	1,9668
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 46 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830	0,3830
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426	0,0426
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404	0,3404
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 47Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807	1,2807
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384	1,1384
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 48Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727	3,8727
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303	0,4303
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424	3,4424
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 49Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887	1,1887
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566	1,0566
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 50 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537	2,6537
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949	0,2949
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588	2,3588

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 51 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719	0,0719
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748	0,5748
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 52 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604	0,8604
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956	0,0956
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648	0,7648
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 53 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463	1,9463
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163	0,2163
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300	1,7300
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 54 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915	1,0915
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213	0,1213
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702	0,9702
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 55 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178	0,7178
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798	0,0798
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 56 ООО «Нижегородтеплогаз»										

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088	0,7088
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788	0,0788
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 57 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5174	1,5527	1,5527
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1686	0,1725	0,1725
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3488	1,3802	1,3802
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 58 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923	1,3923
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376	1,2376
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 59 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214	1,8214
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024	0,2024
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190	1,6190
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 60Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239	0,2239
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249	0,0249
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990	0,1990
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 61 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078	0,2078

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
режиме, т/ч										
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624	1,6624
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 62 ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291	0,2291
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330	1,8330
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 64Н ООО «Нижегородтеплогаз»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562	7,7562
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618	0,8618
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944	6,8944
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплопункт ТЭЦ ФКП им Я. Свердлова										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919	0,0919
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 3, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485	0,0485
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431	0,0431
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675	0,0675
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 9, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585	0,0585
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065	0,0065
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520	0,0520
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151	0,0151
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 14, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 21, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная общежития Гастелло 4А, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Трамвайное депо, МУП «Дзержинскэнерго»										
тепловые сети отсутствуют										
Котельная ул. Сухаренко, 10, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927	6,4927
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214	0,7214
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713	5,7713
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Пыра, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933	0,6933
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770	0,0770
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163	0,6163
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Бабино, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430	0,0430
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382	0,0382
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Бабино, Школа № 25, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920	0,0920
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальная, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321	0,1321
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Горбатовка, Поссовет, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А, МУП «Дзержинскэнерго»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35, МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Котельная пос. Желнино (Почта) , МУП «Дзержинскэнерго»										
Тепловые сети отсутствуют										
Газовая котельная, ул. Строителей, 9в, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787	0,6787
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754	0,0754

Наименование показателя, размерность	Период									
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 - – 2031 гг.	2032 - – 2035 гг.
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033	0,6033
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Газовая котельная, ул. К.Патоличева,37а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900	1,0900
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211	0,1211
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689	0,9689
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Газовая котельная, пр. Ленина,8а, ООО "Дзержинсктеплогаз"										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871	0,2871
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319	0,0319
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 38, АО «НОКК»										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696	1,4696
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633	0,1633
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063	1,3063
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ГБУ ОСРЦИ Пушкино										
Всего подпитка ТС, т/ч, в т.ч.:	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
Максимум подпитки ТС в эксплуатационном режиме, т/ч	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
Максимальная подпитка ТС в период повреждения участка, т/ч	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782	0,0782
Расход воды на ГВС по открытой схеме, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГО Г. ДЗЕРЖИНСК

Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания, обоснования отбора и представления вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. Выбор рекомендуемого варианта выполняется на основе анализа достижения ключевых показателей развития теплоснабжения.

Варианты сценариев Мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей. Следует подчеркнуть, что варианты «Мастер-плана» не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства источников тепловой энергии и тепловых сетей. Для этих целей служат проектные решения, в которых уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в вариантах Мастер-плана. Представленный Мастер-план носит предварительный характер и может быть скорректирован при актуализации схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.

В мастер-плане приведены возможные варианты покрытия перспективной тепловой нагрузки новых потребителей в зонах нового строительства. Основные критерии покрытия перспективной тепловой нагрузки новых потребителей:

1. Приоритет отдаётся источникам централизованного теплоснабжения;
2. При выборе источника теплоснабжения учитывается:
 - стоимость прокладки новых трубопроводов тепловых сетей для подключения новых потребителей к системе централизованного теплоснабжения;
 - гидравлические режимы работы тепловых сетей (достаточная пропускная способность трубопроводов);
 - резерв тепловой мощности источника.
3. Если подключение новых потребителей к сетям действующих источников теплоснабжения технически невозможно по причине сильного удаления от зоны действия источника или экономически нецелесообразно, то приоритет отдаётся индивидуальным источникам теплоснабжения.

4.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск

В мастер-плане схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск предлагаются сценарии развития системы теплоснабжения, направленные на покрытие перспективных нагрузок города, повышение надежности и эффективности путем реконструкции имеющихся сетей теплоснабжения. Все варианты развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск сформированы на основе прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенного в главе 2 «Перспективное по-

требление тепловой энергии на цели теплоснабжения». В мастер-плане актуализированной схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск сформированы 2 основных сценария развития системы теплоснабжения:

Сценарий 1. Сохраняется текущее положение по распределению тепловой энергии между источником комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ и котельными городского округа г. Дзержинск. Для покрытия увеличения тепловой нагрузки, присоединенной к источникам тепловой энергии городского округа г. Дзержинск выполняются следующие мероприятия:

- Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки Дзержинской ТЭЦ.
- Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей.

Сценарий 2. Предполагается сохранение текущего положения по распределению тепловой энергии между источником комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ и котельными городского округа г. Дзержинск. Для покрытия увеличения тепловой нагрузки, присоединенной к источникам тепловой энергии городского округа г. Дзержинск выполняются те же мероприятия, что и в Сценарии 1. Дополнительно, Сценарий 2, предполагает выполнение Мероприятий комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. (Дзержинск, ПАО "Т Плюс"). Мероприятия будут реализованы при условии утверждения комплексного плана реализации мероприятий по городскому округу г. Дзержинск и софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов. Мероприятия подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

4.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск

4.2.1. Финансово – экономическая оценка реализации Сценария 1

В рамках Сценария 1 выполняются мероприятия в соответствии с инвестиционной программой и концессионным соглашением ЕТО ПАО «Т Плюс» и инвести-

ционной программой ООО «Нижегородтеплогаз». Затраты на реализацию мероприятий приведены в таблице 4.1 и 4.2. Суммарная стоимость проектов Сценария №1 составляет 7,475 млрд. руб. (без НДС). Полный перечень проектов приведен в Главе 7 и 8 обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. Для обоснования выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск выполнен анализ тарифных последствий реализации проектов Сценария 1 для потребителей, который приведен в таблице 4.3 – 4.7.

Согласно результатов расчета тарифно – балансовой модели Сценария 1 величина тарифа на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов ТЭЦ не превысит прогнозные значения утвержденного тарифа Региональной службы по тарифам Нижегородской области, с учетом прогнозных индексов дефляторов опубликованных в Прогнозах Минэкономразвития РФ. В прогнозируемой необходимой валовой выручке (НВВ) на отпуск тепловой энергии потребителям в 2024 – 2035 гг. ПАО «Т Плюс» и ООО «Нижегородтеплогаз» включены средства на амортизационные отчисления и капитальные вложения в реализацию инвестиционных программ, входящих в Сценарий 1. В ходе анализа тарифно – балансовой модели развития источников и тепловых сетей ЕТО ПАО Т Плюс и ООО «Нижегородтеплогаз» в рамках Сценария 1 установлено, что тариф с инвестиционной составляющей на реализацию проектов Схемы теплоснабжения не превысит тарифы на производство и передачу тепловой энергии потребителям утвержденные РСТ Нижегородской области, с учетом индексов – дефляторов, приведенных в прогнозам Минэкономразвития РФ, рисунок 4.1 и 4.2.

4.2.2. Финансово – экономическая оценка реализации Сценария 2

Сценарий 2 развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск предполагает выполнение мероприятий в соответствии с инвестиционной программой и концессионным соглашением ЕТО ПАО «Т Плюс», инвестиционной программой ООО «Нижегородтеплогаз», а так же выполнение дополнительных мероприятий по Комплексному плану строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. Мероприятия Комплексного плана подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснулина. Реализация данного сценария возможна только при наличии программ финансирования проектов Комплексного плана реализации мероприятий по городскому округу г. Дзержинск на 2023-2030 гг. со стороны федерального или муниципального бюджетов, или других источников.

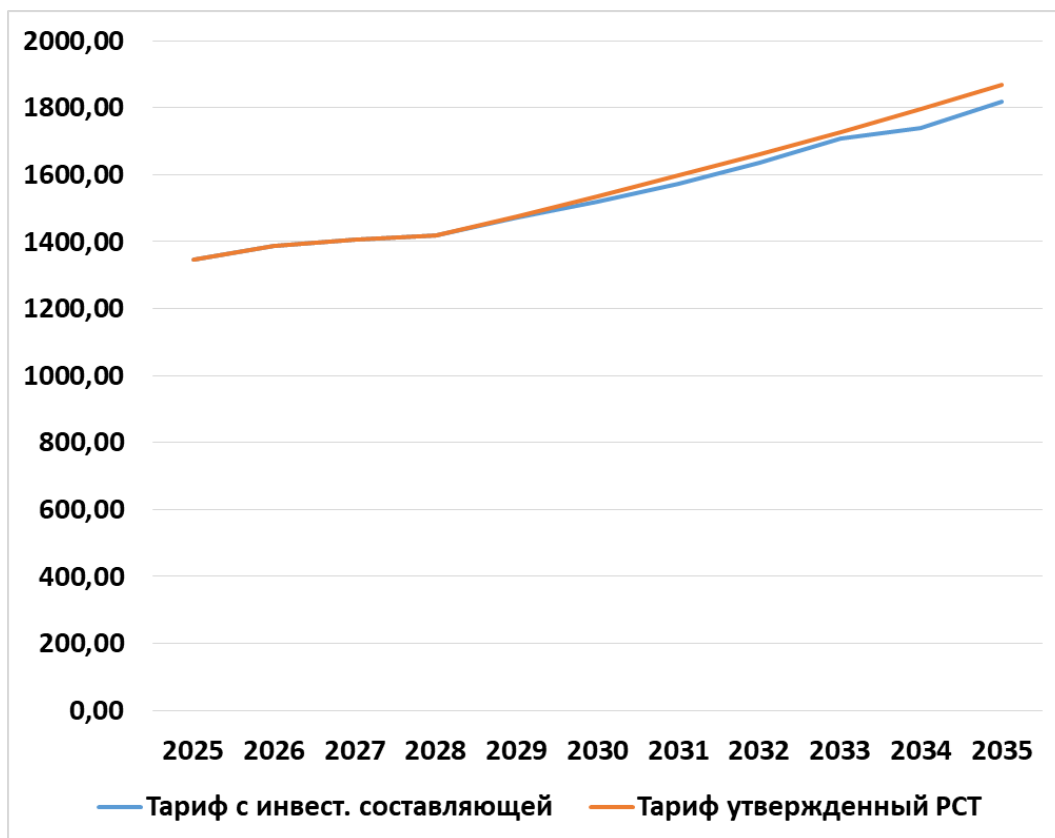


Рисунок 4.1. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2035 гг., руб./Гкал (без НДС) в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 1.

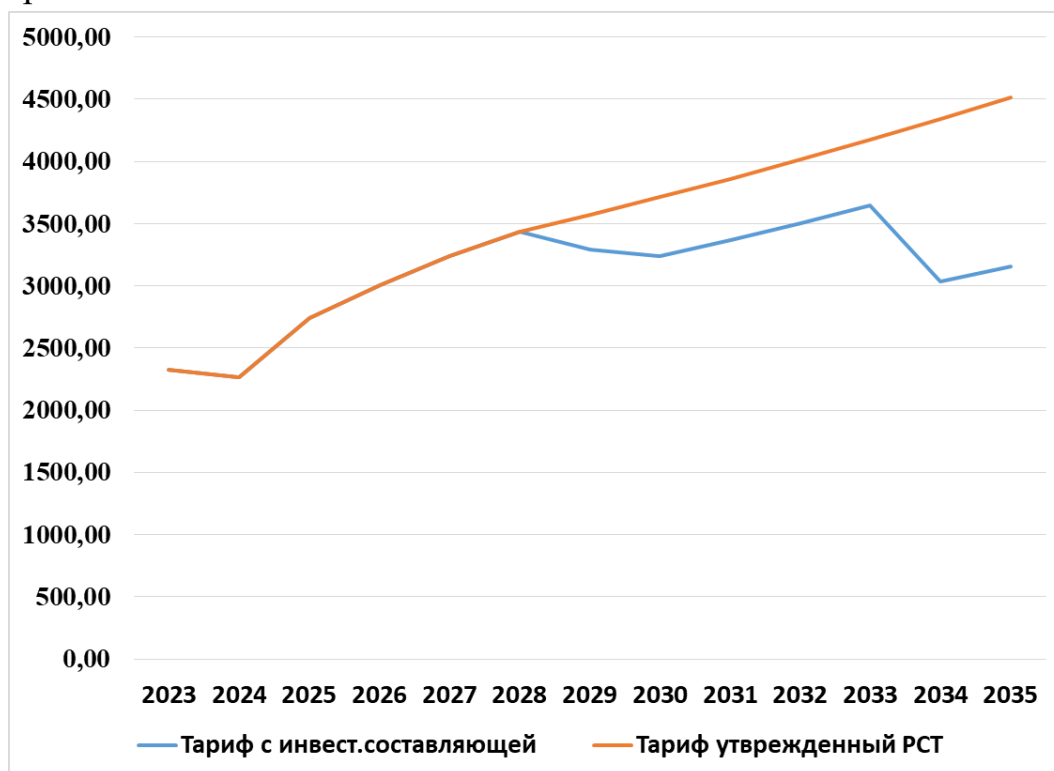


Рисунок 4.2. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям ООО «Нижегородтеплогаз» в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2035 гг., руб./Гкал (без НДС) в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 1

Таблица 4.1. Затраты на реализацию мероприятий, по реконструкции системы теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ, в соответствии с инвестиционной программой и концессионным соглашением ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2035 гг., тыс. руб. (без НДС)

Наименование группы проектов	2025 г.	2026 г.	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей	43858	1155	2312		6387	4879					
Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа и (или) поставки энергии от разных источников	600320	611404	590600	531191	517124	528690	581526	587977	643730	734232	761822
Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	42761	55986			5609	19151		9171			23806
Тех.переворужение теплосетевого имущества Дзержинской ТЭЦ	29571	29571	29571	29571							
Итого по программе	716510	698116	622483	560762	529120	552720	581526	597148	643730	734232	785628

Таблица 4.2. Затраты на реализацию мероприятий в соответствии с инвестиционной программой ООО «Нижегородтеплогаз» в 2024 – 2035 гг., тыс. руб. (без НДС)

Наименование группы проектов	2025 г.	2026 г.	2026 г.	2028
Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 8,26,29,37,85 г.Дзержинска Нижегородской области	4 695,46	0,00	0,00	0,00
Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 49,52,53,59,60 г.Дзержинска Нижегородской области	0,00	0,00	5 000,00	0,00
Техническое перевооружение Котельной №25	6 970,29	85 339,86	2 816,20	0,00
Техническое перевооружение Котельной №57	3 235,00	5 000,00	85 032,29	0,00
Техническое перевооружение Котельной №45	0,00	5 500,00		102 329,21
Техническое перевооружение Котельной №23	0,00	40 000,00	0,00	0,00

Наименование группы проектов	2025 г.	2026 г.	2076 г.	2028
Строительство тепловой сети от 25ТП1 до ж/д по адресу пр.Дзержинского,33	0,00	8 400,00	0,00	0,00
Строительство тепловой сети (перемычки) от котельной №45 к тепловым сетям котельной №31	0,00	0,00	19 762,88	0,00
Строительство ГВС от котельной №46 до ж/д по адресу ул. Грибоедова, 36	4 998,33	0,00	0,00	0,00
Строительство новых тепловых сетей от котельной №23 для подключения жилого дома по ул.Маяковского,35Б	0,00	5 833,33	0,00	0,00
Реконструкция тепловой сети котельной №57 с целью подключения потребителей от котельной №56	0,00	15 200,00	0,00	0,00
Строительство тепловой сети от котельной №25 до теплового пункта 25ТП1 по адресу пр. Дзержинского, 35Б	14 025,00	0,00	0,00	0,00
Строительство теплового пункта 25ТП1 по адресу пр.Дзержинского, 35Б	5 000,00	833,00	0,00	0,00
АРМ	1 360,00	1 480,00	1 480,00	
Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	3 470,00	0,00	0,00	0,00
Приобретение серверного оборудования	1 840,37	3 200,00	3000	0,00
ИБП	242,50			
Приобретение и установка отечественного программного обеспечения	3 184,10			
Приобретение автотранспорта и оборудования	8 005,90	4 000,00	1 480,00	
Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства	709,38			
ИТОГО	57 736,33	174 786,19	118 571,37	102 329,21

Таблица 4.3. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2023 – 2028 гг. по Сценарию1.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Электрическая мощность							
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	2,70	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия							
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1524,76	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	629,32	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	895,44	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1407,98	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75

Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	116,78	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	7,66	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,51	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,41	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	306,92	331,00	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	432,134	586,109	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1418,40	1278,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	435,7	425,6	429,719	434,299	436,243	439,099
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	11,10	8,86	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	875,71	748,05	605,69	601,11	599,17	596,31
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1146,63	1089,70	1089,70	1089,70
в паре	тыс. Гкал	259,31	223,79	311,15	239,80	234,52	225,40
в горячей воде	тыс. Гкал	834,04	823,02	835,48	849,89	855,18	864,29
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	841,84	835,49	917,30	871,76	871,76	871,76
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	259,32	223,79	229,33	217,94	217,94	217,94
Расход тепловой энергии на собственные	тыс. Гкал	56,172	57,055	62,496	59,393	59,393	59,393

нужды							
то же, %	%	5,14	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	22,44	20,57	20,87	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал						
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	151,91	153,62	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	159,71	161,99	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе							
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	606,76	755,69	668,83	659,93	659,93	659,93
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	432,134	586,109	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	430,85	586,051	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,058	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	174,621	169,576	179,218	170,319	170,319	170,319
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	174,621	169,576	179,218	170,319	170,319	170,319
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
По видам топлива							
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	605,47	755,63	668,83	659,93	659,93	659,93
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо							
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	4784,72	5018,17	5791,25	6411,24	6988,13	7477,19
среднегодовая цена - мазут	руб./т у.т.	3551,54	3847,62	3463,94	3803,41	4103,88	4346,01
среднегодовая цена - природный газ	руб./т у.т.	4785,46	5018,87	5793,12	6407,19	6983,83	7472,70
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)							
топливо	тыс. руб.	835641,89	851079,95	843851,05	931769,48	933439,12	935315,76
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	262285,48	302052,64	220050,15	227217,19	233942,81	240867,52
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	59 348,96	61 722,91	64191,83	82155,88	84168,01	86258,98

Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	14409,93	14986,32	15585,38	16283,98	16846,72	17430,31
налог на имущество	тыс. руб.	1585,09	1648,50	1918,39	2054,11	2054,11	2054,11
водный налог	тыс. руб.	12536,64	13038,10	15417,67	16111,40	16669,40	17248,07
земельный налог	тыс. руб.	288,20	299,73	355,18	355,18	355,18	355,18
Арендная плата	тыс. руб.	237,68	89,17	66,21	66,21	66,21	66,21
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17238,00	17927,52	18644,62	35896,09	37331,94	38825,21
Амортизация основных средств	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
налог на прибыль	тыс. руб.	300,40	312,41	324,91	338,88	352,44	366,54
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1157276,32	1214855,50	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1157276,32	1214855,50	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	-2097,80	-13748,24	3893,84	8402,96
Прибыль	тыс. руб.	901,19	937,24	0,00	0,00	0,00	0,00
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13890,00	14175,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	тыс. руб.	1172067,51	1229967,75	1125995,24	1227394,31	1255443,78	1270845,22
тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1071,99	1174,98	982,00	1126,36	1152,11	1166,24
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	416623,17	282607,50	276308,25	276293,31
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1172067,51	1229967,75	1542618,41	1510001,81	1531752,03	1547138,53
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79
Тариф утвержденный РСТ	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79
Источники финансирования							

Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	445920,50	421984,40	356753,50	324737,10
То же накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	445920,50	867904,90	1224658,40	1549395,50
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	29297,33	139376,90	80445,25	48443,79
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	416623,17	282607,50	276308,25	276293,31
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.4. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2029 – 2035 гг. по Сценарию 1.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Электрическая мощность								
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41

Электрическая энергия								
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка								
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч							
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	441,421	445,022	445,374	446,386	446,386	461,379	461,38
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	593,99	590,39	590,04	589,02	589,02	574,03	574,03
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия								
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1097,46	1109,50	1110,52	1113,49	1113,49	1156,42	1156,42

в паре	тыс. Гкал	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40
в горячей воде	тыс. Гкал	872,06	884,10	885,12	888,09	888,09	931,02	931,02
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	877,97	887,60	888,42	890,79	890,79	925,13	925,13
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	219,49	221,90	222,10	222,70	222,70	231,28	231,28
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	59,816	60,472	60,528	60,690	60,690	63,029	63,029
то же, %	%	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе								
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	661,14	663,03	663,19	663,65	663,65	670,36	670,36
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	171,534	173,414	173,574	174,038	174,038	180,748	180,748
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	171,534	173,414	173,574	174,038	174,038	180,748	180,748
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
По видам топлива								
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	661,14	663,03	663,19	663,65	663,65	670,36	670,36
мазута	тыс. т у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо								
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	7664,15	7855,78	8052,21	8253,55	8459,92	8671,46	8888,29
среднегодовая цена - мазут	руб./т у.т.	4519,85	4700,64	4888,67	5084,21	5287,58	5499,09	5719,05

среднегодовая цена - природный газ	руб./т у.т.	7659,52	7851,01	8047,28	8248,47	8454,68	8666,04	8882,70
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)								
топливо	тыс. руб.	958698,65	997046,60	1036928,46	1078405,60	1121541,83	1166403,50	1195563,59
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	250502,22	260522,31	270943,20	281780,93	293052,17	304774,25	316965,22
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	89709,34	93297,71	97029,62	100910,81	104947,24	109145,13	113510,93
Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	18127,52	18852,62	19606,73	20391,00	21206,64	22054,90	22937,10
налог на имущество	тыс. руб.	2136,27	2221,73	2310,59	2403,02	2499,14	2599,10	2703,07
водный налог	тыс. руб.	17937,99	18655,51	19401,73	20177,80	20984,91	21824,31	22697,28
земельный налог	тыс. руб.	369,39	384,16	399,53	415,51	432,13	449,42	467,39
Арендная плата	тыс. руб.	68,86	71,61	74,48	77,46	80,55	83,78	87,13
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40378,22	41993,35	43673,08	45420,00	47236,80	49126,28	51091,33
Амортизация основных средств	тыс. руб.	30753,54	31983,68	33263,03	34593,55	35977,29	37416,38	38913,04
налог на прибыль	тыс. руб.	381,20	396,45	412,31	428,80	445,95	463,79	482,34
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88	1626039,74
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88	1626039,74
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	8739,08	9088,64	9452,19	9830,27	10223,49	10632,43	11057,72
Прибыль	тыс. руб.	35707,59	38921,27	42424,19	46242,36	50404,18	54940,55	59885,20
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	тыс. руб.	1343356,88	1398876,54	1456777,66	1517169,98	1580168,90	1645895,86	1696982,67
тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1224,06	1260,82	1311,80	1362,54	1419,12	1423,27	1467,45
Инвест составляющая	тыс. руб.	270558,20	288375,10	290762,90	303159,50	321865,00	367115,90	404716,90

НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1613915,08	1687251,64	1747540,56	1820329,48	1902033,90	2013011,76	2101699,57
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1470,59	1520,74	1573,62	1634,80	1708,18	1740,73	1817,42
Тариф утвержденный РСТ	руб./Гкал	1476,58	1535,64	1597,07	1660,95	1727,39	1796,49	1868,35
Источники финансирования								
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	270558,20	288375,10	290762,90	303159,50	321865,00	367115,90	404716,90
То же накопленным итогом	тыс. руб.	1819953,70	2108328,80	2399091,70	2702251,20	3024116,20	3391232,10	3795949,00
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.5. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям, находящимся в зоне действия котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2023 – 2028 гг. по Сценарию1.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	279,4	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	279,4	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	227,93	228,87	229,26	228,83	228,67	228,30
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	225,09	225,87	226,10	225,67	225,51	225,14
ГВС	Гкал/ч	2,847	2,998	3,1593	3,1593	3,1593	3,1593
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	49,11	49,72	49,33	49,76	49,92	50,28
Доля резерва (от установленной мощности)	Гкал/ч	17,58	17,42	17,29	17,44	17,49	17,62
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	480,46	488,45	490,22	489,17	488,70	487,82
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	5,66	6,42	6,80	6,78	6,78	6,76
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	474,80	482,03	483,42	482,39	481,93	481,05
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	25,80	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88
То же в %	%	5,43	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	449,01	457,14	458,54	457,50	457,04	456,17
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	73,39	73,24	73,51	73,35	73,28	73,15
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	152,74	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	93,53	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	513,71	512,71	514,57	513,46	512,98	512,05
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	93,53	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	87,40	89,16	89,11	89,10	89,10	89,09
Затраты на выработку тепловой энергии							
Затраты на выработку тепловой энергии							
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	2759,84	1750,48	3051,31	3182,52	3309,82	3442,21

Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	95096,3	73399,5	31824,6	33097,6	34421,5	35798,3
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.						
материалы на ремонт	тыс. руб.	95096,26	73399,50	31824,60	33097,58	34421,49	35798,35
вода на технологические цели	тыс. руб.	10541,78	8800,52	14031,88	14593,16	15220,66	15829,49
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.						
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	29721,25	31191,52	30044,96	31246,7584	32496,62874	33796,49
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.						
услуги транспорта	тыс. руб.						
услуги водоснабжения	тыс. руб.	1058,29	1241,18	1290,83	1342,46	1396,16	1452,01
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.						
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.						
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	414888,3	430893,0	568152,4	590878,4	614513,6	639094,1
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	90903,0	95006,1	120015,9	124816,5	129809,2	135001,6
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	90903,0	95006,1	120015,9	124816,5	129809,2	135001,6
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.						
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.						
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.						
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.						
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	195162,00	217663,15	281187,68	293278,75	305009,90	317210,30
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58797,05	65849,29	84918,68	88570,18	92112,99	95797,51
Амортизация основных средств	тыс. руб.	41533,52	45216,45	52739,00	55006,78	57207,05	59495,33
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1452,72	1152,37	1200,80	1252,43	1302,53	1354,63
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.						
средства на страхование	тыс. руб.	5,01					
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.			23,18	24,18	25,14	26,15
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.						
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.						
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	270,09					

налог на землю	тыс. руб.						
налог на имущество	тыс. руб.	1177,62	1152,37	1177,62	1228,26	1277,39	1328,48
транспортный налог	тыс. руб.						
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	74390,63	64910,45	36222,57	69639,02	55590,14	29521,94
арендная плата	тыс. руб.	19659,64	26863,78	16568,28	17280,72	17971,94	18690,82
Итого расходов	тыс. руб.	1015246,3	1035832,9	1223389,72	1305562,15	1340993,97	1366341,93
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	27387,76	0	32346,58	33737,48	35086,98	36490,46
капитальные вложения	тыс. руб.			57736,33	174786,19	118571,37	102329,21
заемные средства	тыс. руб.			25389,8	141048,7	83484,4	65838,7
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	27387,76		32346,58	33737,48	35086,98	36490,46
% за пользование кредитом (21%)	тыс. руб.				5331,85	28431,20	29795,07
услуги банка	тыс. руб.			25389,8	109996,93	6494,60	-67440,70
тело кредита	тыс. руб.				135386,68	141881,28	74440,58
Необходимая валовая выручка (без инвест.составляющей)	тыс. руб.	1042634,1	1035832,9	1255736,3	1339299,6	1376081,0	1402832,4
Необходимая валовая выручка (с инвест.составляющей)	тыс. руб.	1042634,1	1035832,9	1255736,3	1375683,3	1481501,9	1565906,9
Тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	2322,1	2265,9	2738,6	3007,0	3241,5	3432,7
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	2322,1	2265,9	2738,6	3007,0	3241,5	3432,7

Таблица 4.6. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям, находящимся в зоне действия котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2029 – 2035 гг. по Сценарию 1

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94

Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	232,75	232,75	232,75	232,75	232,75	279,19	279,19
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	229,37	229,37	229,37	229,37	229,37	273,56	273,56
ГВС	Гкал/ч	3,3853	3,3853	3,3853	3,3853	3,3853	5,6215	5,6215
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	-0,60	-0,60
Доля резерва (от установленной мощности)	Гкал/ч	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	-0,21	-0,21
Тепловая энергия								
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	500,06	500,06	500,06	500,06	500,06	618,49	618,49
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	8,58	8,58
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	493,12	493,12	493,12	493,12	493,12	609,91	609,91
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88
То же в %	%	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	468,24	468,24	468,24	468,24	468,24	585,03	585,03
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	74,98	74,98	74,98	74,98	74,98	92,74	92,74
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	524,89	524,89	524,89	524,89	524,89	649,21	649,21
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	89,21	89,21	89,21	89,21	89,21	90,11	90,11
Затраты на выработку тепловой энергии								
Затраты на выработку тепловой энергии								
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	3579,90	3723,09	3872,02	4026,90	4187,97	4355,49	4529,71
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	37230,3	38719,5	40268,3	41879,0	43554,2	45296,3	47108,18
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.							
материалы на ремонт	тыс. руб.	37230,28	38719,49	40268,27	41879,00	43554,16	45296,33	47108,18
вода на технологические цели	тыс. руб.	16462,67	17121,17	17806,02	18518,26	19258,99	20029,35	20830,53
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.							
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	35148,35	36554,29	38016,46	39537,12	41118,60	42763,35	44473,88
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.							

услуги транспорта	тыс. руб.							
услуги водоснабжения	тыс. руб.	1510,09	1570,49	1633,31	1698,64	1766,59	1837,25	1910,74
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.							
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.							
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	664657,9	691244,2	718894,0	747649,7	777555,7	808658,0	841004,3
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	140401,6	146017,7	151858,4	157932,7	164250,0	170820,0	177652,8
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	140401,6	146017,7	151858,4	157932,7	164250,0	170820,0	177652,8
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.							
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.							
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.							
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.							
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	329898,71	343094,66	356818,44	371091,18	385934,83	401372,22	417427,11
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	99629,41	103614,59	107759,17	112069,54	116552,32	121214,41	126062,99
Амортизация основных средств	тыс. руб.	61875,14	64350,15	66924,15	69601,12	72385,17	75280,57	78291,80
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1408,82	1465,17	1523,78	1584,73	1648,12	1714,04	1782,60
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.							
средства на страхование	тыс. руб.							
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	27,20	28,28	29,41	30,59	31,81	33,09	34,41
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.							
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.							
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.							
налог на землю	тыс. руб.							
налог на имущество	тыс. руб.	1381,62	1436,89	1494,36	1554,14	1616,30	1680,96	1748,19
транспортный налог	тыс. руб.							
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	30702,41	31930,51	33207,73	34536,04	35917,48	37354,18	38848,35
арендная плата	тыс. руб.	19438,46	20215,99	21024,63	21865,62	22740,24	23649,85	24595,85

Итого расходов	тыс. руб.	1420995,20	1477835,01	1536948,41	1598426,34	1662363,40	1728857,93	1798012,3
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.							
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	37950,08	39468,08	41046,81	42688,68	44396,23	46172,07	48018,96
капитальные вложения	тыс. руб.							
заемные средства	тыс. руб.							
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	37950,08	39468,08	41046,81	42688,68	44396,23	46172,07	48018,96
% за пользование кредитом (21%)	тыс. руб.	15632,52						
услуги банка	тыс. руб.	-67661,69						
тело кредита	тыс. руб.							
Необходимая валовая выручка (без инвест.составляющей)	тыс. руб.	1458945,3	1517303,1	1577995,2	1641115,0	1706759,6	1775030,0	1846031,2
Необходимая валовая выручка (с инвест.составляющей)	тыс. руб.	1542239,5	1517303,1	1577995,2	1641115,0	1706759,6	1775030,0	1846031,2
Тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	3293,7	3240,4	3370,1	3504,9	3645,1	3034,1	3155,5
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	3570,1	3712,9	3861,4	4015,8	4176,5	4343,5	4517,3

Таблица 4.7. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2035 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения по Сценарию 1.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032	2035
Тариф на Отпуск тепловой потребителям Дзержинской ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1146,63	1089,70	1089,70	1089,70	1097,46	1113,49	1156,42
НБВ (без инвестиций)	тыс. руб.	1172067,5	1229967,8	1125995,24	1227394,31	1255443,78	1270845,22	1343356,88	1517169,9	1696982,67
НБВ (с инвестиционной составляющей)	тыс. руб.	1172067,5	1229967,8	1542618,41	1510001,81	1531752,03	1547138,53	1613915,08	1820329,5	2101699,57
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79	1476,58	1660,95	1868,35
динамика роста тарифа	%	6,75	8,77	12,66	2,91	1,42	0,99	3,85	3,85	3,85
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79	1470,59	1634,80	1817,42
динамика роста тарифа	%	6,75	8,76	12,66	2,91	1,42	0,99	3,45	3,74	4,22
Тариф на Отпуск тепловой потребителям котельных, ООО «Нижегородтеплогаз»ПАО «Т Плюс»										

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032	2035
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	449,01	457,14	458,54	457,50	457,04	456,17	468,24	468,24	585,03
НВВ (без инвестиций)	тыс. руб.	1042634,1	1035832,9	1255736,3	1339299,6	1376081,0	1402832,4	1458945,3	1641115,0	1846031,2
НВВ (с инвестиционной составляющей)	тыс. руб.	1042634,1	1035832,9	1255736,3	1375683,3	1481501,9	1565906,9	1542239,5	1641115,0	1846031,2
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2322,1	2265,9	2738,6	3007,0	3241,5	3432,7	3570,1	4015,8	4517,3
динамика роста тарифа	%	6,8	-2,4	20,9	9,8	7,8	5,9	4,0	4,0	4,0
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2322,1	2265,9	2738,6	3007,0	3241,5	3432,7	3293,7	3504,9	3155,5
динамика роста тарифа	%	6,8	-2,4	20,9	9,8	7,8	5,9	-4,1	4,0	4,0

В таблице 4.8 приведен перечень мероприятий по городскому округу г. Дзержинск по Комплексному плану строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Нижегородской области на период 2023-2030 гг. Стоимость мероприятий по городскому округу г. Дзержинск по Комплексному плану строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры составляет 5,7 млрд. руб. Суммарная величина инвестиции на реконструкцию и модернизацию системы теплоснабжения городского округа Дзержинск в рамках Сценария № 2 составляет 13,175 млрд. руб. без НДС.

В таблице 4.9 – 4.10 представлена тарифно - балансная модель тарифных последствий реализации тепловой энергии Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» на период 2023 – 2035 гг. рамках Сценария 2. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2035 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в рамках Сценария 2 показана в таблице 4.11.

Сравнение тарифов на отпуск тепловой энергии потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» в случае реализации мероприятий Сценария 2 показано на рисунке 4.3. Величина тарифа на тепловую энергию потребителям ООО «Нижегородтеплогаз» в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 2 будет такая же, как и для Сценария 1 и показана на рисунке 4.2.

Как следует из рисунка 4.3, развитие системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 2 не приведет к повышению тарифов выше значения тарифов на производство и передачу тепловой энергии потребителям утвержденные РСТ Нижегородской области, с учетом индексов – дефляторов, приведенных в прогнозам Минэкономразвития РФ.

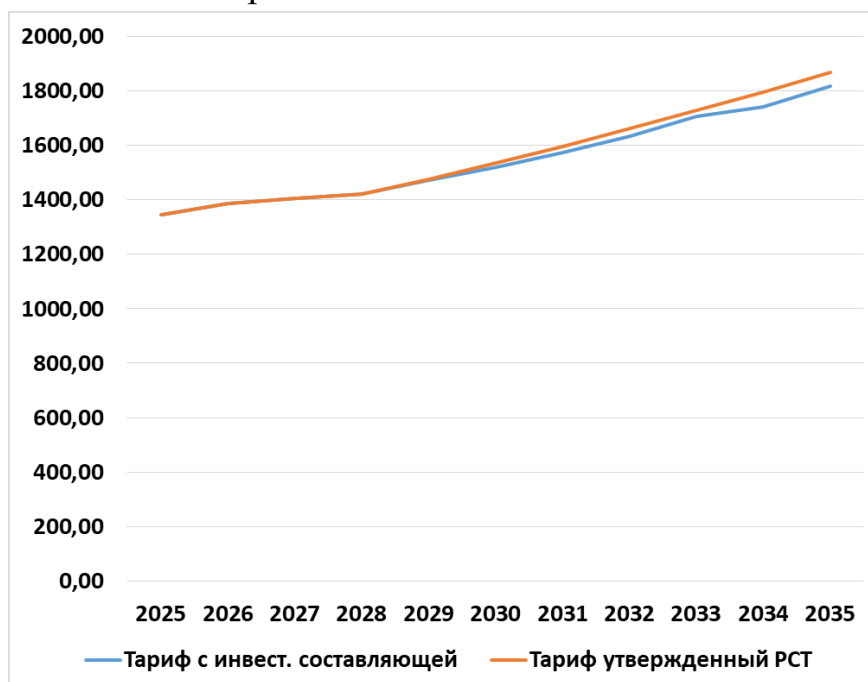


Рисунок 4.3. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2035 гг., руб./Гкал (без НДС) в случае развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 2.

Таблица 4.8. Перечень мероприятий по городскому округу г. Дзержинск по Комплексному плану строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Нижегородской области на период 2023-2030 гг., тыс. руб. (без НДС)*.

Наименование мероприятий	2025 г.	2026 г.	2027	2028	2029	2030
Реконструкция Павильона №4 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ	0	46 056,53	0	0	0	0
Реконструкция Павильона №5 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ	0	0	52 710,69	0	0	0
Реконструкция ЦТП №11 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	3 517,86	0	0	0	0
Реконструкция здания ЦТП№3 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП№31 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	3 517,86	0	0	0	0
Реконструкция здания ЦТП№20 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	3 517,86	0	0	0	0
Реконструкция здания ЦТП-18 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	3 517,86	0	0	0	0
Реконструкция здания ЦТП-9 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-19 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-28 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-7 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 487,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-8 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-15 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-16 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-29 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-32 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция здания ЦТП-35 в части изменения схемы приготовления	0	0	0	3 340,80	0	0

ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков						
Реконструкция здания ЦТП-36 в части изменения схемы приготовления ГВС с выводом из эксплуатации и демонтажем аккумуляторных баков	0	0	0	3 340,80	0	0
Реконструкция участка магистральных тепловых сетей от ТК44 до ТК45"	0	48 396,64	0	0	0	0
Реконструкция главного корпуса Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	0	132 000,00	230 000,00	472 000,00	183 651,00	3 500 000,00
Реконструкция закрытого распределительного устройства 110кВ	0	0	0	62 000,00	133 087,00	0
Реконструкция ХВО-2 Дзержинской ТЭЦ	0	10 913,00	0	0	0	0
Реконструкция Павильона №6 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ	0	0	0	38 466,42	0	0
Реконструкция Павильона №1 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ	0	0	0	72 982,91	0	0
Реконструкция береговой насосной станции	0	45 000,00	0	0	80 000,00	0
Реконструкция или модернизация внутренней системы теплоснабжения объектов теплоснабжения в целях обеспечения надежности работы и повышения качества оказываемых услуг	0	25 580,85	61 633,01	68 381,15	0	0
Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-137 (10м от ТК-137 в сторону ТК-138) до ТК-141 ПАО "Т Плюс"	0	192 444,3	0	0	0	0
Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения ТК-214 до ТК224 в границах участка от ТК-218а до Павильона №1 ПАО "Т Плюс"	0	95 138,2	0	0		0
Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-69а до НО № 209 в границах участка от ТК-69а до ТК-70 (в 10м от ТК70 в сторону ТК69б) ПАО "Т Плюс"	0	43 112,3	0	0	0	0
Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-69а до НО № 209 в границах участка от точки А (в 10м от ТК-73 в сторону ТК-74) до точки Б (в 23м от ТК-74 в сторону ТК-76А) ПАО "Т Плюс"	0	52 382,1	0	0	0	0
Итого по программе Комплексного плана	0	705095,36	344343,7	754655,05	396738	3500000

* – Мероприятия будут реализованы при условии утверждения комплексного плана реализации мероприятий по г.о.г. Дзержинск и софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов. Мероприятия подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

Таблица 4.9. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2023 – 2028 гг. рамках Сценария 2.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Электрическая мощность							
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	2,70	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия							
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1524,76	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	629,32	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	895,44	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1407,98	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	116,78	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	7,66	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,51	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,41	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	306,92	331,00	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	432,134	586,109	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1418,40	1278,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	435,7	425,6	429,719	434,299	436,243	439,099
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	11,10	8,86	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	875,71	748,05	605,69	601,11	599,17	596,31
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1146,63	1089,70	1089,70	1089,70
в паре	тыс. Гкал	259,31	223,79	311,15	239,80	234,52	225,40
в горячей воде	тыс. Гкал	834,04	823,02	835,48	849,89	855,18	864,29
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	841,84	835,49	917,30	871,76	871,76	871,76
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	259,32	223,79	229,33	217,94	217,94	217,94
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	56,172	57,055	62,496	59,393	59,393	59,393
то же, %	%	5,14	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	22,44	20,57	20,87	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал						
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	151,91	153,62	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	159,71	161,99	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе							
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	606,76	755,69	668,83	659,93	659,93	659,93
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	432,134	586,109	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	430,85	586,051	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,058	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	174,621	169,576	179,218	170,319	170,319	170,319
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0

природного газа	тыс. т у.т.	174,621	169,576	179,218	170,319	170,319	170,319
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
По видам топлива							
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	605,47	755,63	668,83	659,93	659,93	659,93
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо							
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	4784,72	5018,17	5791,25	6411,24	6988,13	7477,19
среднегодовая цена - мазут	руб./т у.т.	3551,54	3847,62	3463,94	3803,41	4103,88	4346,01
среднегодовая цена - природный газ	руб./т у.т.	4785,46	5018,87	5793,12	6407,19	6983,83	7472,70
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)							
топливо	тыс. руб.	835 641,89	851 079,95	843851,05	931769,48	933439,12	935315,76
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	262 285,48	302 052,64	220050,15	227217,19	233942,81	240867,52
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	59 348,96	61 722,91	64191,83	82155,88	84168,01	86258,98
Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	14409,93	14986,32	15585,38	16283,98	16846,72	17430,31
налог на имущество	тыс. руб.	1585,09	1648,50	1918,39	2054,11	2054,11	2054,11
водный налог	тыс. руб.	12536,64	13038,10	15417,67	16111,40	16669,40	17248,07
земельный налог	тыс. руб.	288,20	299,73	355,18	355,18	355,18	355,18
Арендная плата	тыс. руб.	237,68	89,17	66,21	66,21	66,21	66,21
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17238,00	17927,52	18644,62	35896,09	37331,94	38825,21
Амортизация основных средств	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
налог на прибыль	тыс. руб.	300,40	312,41	324,91	338,88	352,44	366,54
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1157276,32	1214855,50	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1157276,32	1214855,50	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
Корректировка с целью учета отклонения	тыс. руб.	0,00	0,00	-2097,80	-13748,24	3893,84	8402,96

фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов							
Прибыль	тыс. руб.	901,19	937,24	0,00	0,00	0,00	0,00
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13890,00	14175,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	тыс. руб.	1172067,51	1229967,75	1125995,24	1227394,31	1255443,78	1270845,22
тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1071,99	1174,98	982,00	1126,36	1152,11	1166,24
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	416623,17	282607,50	276308,25	276293,31
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1172067,51	1229967,75	1542618,41	1510001,81	1531752,03	1547138,53
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79
Тариф утвержденный РСТ	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79
Источники финансирования							
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	445920,50	1127079,76	701097,20	1079392,18
То же накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	445920,50	1573000,26	2274097,46	3353489,64
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	29297,33	139376,90	80445,25	48443,79
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	416623,17	282607,50	276308,25	276293,31
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	705095,36	344343,7	754655,08
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.10. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2029 – 2035 гг. рамках Сценария 2.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Электрическая мощность								
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия								
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611

Тепловая мощность и тепловая нагрузка								
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч							
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	441,421	445,022	445,374	446,386	446,386	461,379	461,38
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	593,99	590,39	590,04	589,02	589,02	574,03	574,03
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия								
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1097,46	1109,50	1110,52	1113,49	1113,49	1156,42	1156,42
в паре	тыс. Гкал	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40
в горячей воде	тыс. Гкал	872,06	884,10	885,12	888,09	888,09	931,02	931,02
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	877,97	887,60	888,42	890,79	890,79	925,13	925,13
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	219,49	221,90	222,10	222,70	222,70	231,28	231,28
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	59,816	60,472	60,528	60,690	60,690	63,029	63,029
то же, %	%	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе								

Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	661,14	663,03	663,19	663,65	663,65	670,36	670,36
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	171,534	173,414	173,574	174,038	174,038	180,748	180,748
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	171,534	173,414	173,574	174,038	174,038	180,748	180,748
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
По видам топлива								
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	661,14	663,03	663,19	663,65	663,65	670,36	670,36
мазута	тыс. т у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо								
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	7664,15	7855,78	8052,21	8253,55	8459,92	8671,46	8888,29
среднегодовая цена - мазут	руб./т у.т.	4519,85	4700,64	4888,67	5084,21	5287,58	5499,09	5719,05
среднегодовая цена - природный газ	руб./т у.т.	7659,52	7851,01	8047,28	8248,47	8454,68	8666,04	8882,70
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)								
топливо	тыс. руб.	958698,65	997046,60	1036928,46	1078405,60	1121541,83	1166403,50	1195563,59
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	250502,22	260522,31	270943,20	281780,93	293052,17	304774,25	316965,22
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	89709,34	93297,71	97029,62	100910,81	104947,24	109145,13	113510,93
Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	18127,52	18852,62	19606,73	20391,00	21206,64	22054,90	22937,10
налог на имущество	тыс. руб.	2136,27	2221,73	2310,59	2403,02	2499,14	2599,10	2703,07
водный налог	тыс. руб.	17937,99	18655,51	19401,73	20177,80	20984,91	21824,31	22697,28
земельный налог	тыс. руб.	369,39	384,16	399,53	415,51	432,13	449,42	467,39
Арендная плата	тыс. руб.	68,86	71,61	74,48	77,46	80,55	83,78	87,13
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40378,22	41993,35	43673,08	45420,00	47236,80	49126,28	51091,33
Амортизация основных средств	тыс. руб.	30753,54	31983,68	33263,03	34593,55	35977,29	37416,38	38913,04
налог на прибыль	тыс. руб.	381,20	396,45	412,31	428,80	445,95	463,79	482,34

Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88	1626039,74
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88	1626039,74
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	8739,08	9088,64	9452,19	9830,27	10223,49	10632,43	11057,72
Прибыль	тыс. руб.	35707,59	38921,27	42424,19	46242,36	50404,18	54940,55	59885,20
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	тыс. руб.	1343356,88	1398876,54	1456777,66	1517169,98	1580168,90	1645895,86	1696982,67
тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1224,06	1260,82	1311,80	1362,54	1419,12	1423,27	1467,45
Инвест составляющая	тыс. руб.	667296,20	3788375,10	290762,90	303159,50	321865,00	367115,90	404716,90
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	2010653,08	5187251,64	1747540,56	1820329,48	1902033,90	2013011,76	2101699,57
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1832,09	4675,32	1573,62	1634,80	1708,18	1740,73	1817,42
Тариф утвержденный РСТ	руб./Гкал	1476,58	1535,64	1597,07	1660,95	1727,39	1796,49	1868,35
Источники финансирования								
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	667296,20	3788375,10	290762,90	303159,50	321865,00	367115,90	404716,90
То же накопленным итогом	тыс. руб.	4020785,84	7809160,94	8099923,84	8403083,34	8724948,34	9092064,24	9496781,14
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0

Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	396738	3500000	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным ито- гом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.11. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2035 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в рамках Сценария 2.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032	2035
Тариф на Отпуск тепловой потребителям Дзержинской ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1146,63	1089,70	1089,70	1089,70	1097,46	1113,49	1156,42
НВВ (без инвестиций)	тыс. руб.	1172067,5	1229967,8	1125995,24	1227394,31	1255443,78	1270845,22	1343356,88	1517169,9	1696982,67
НВВ (с инвестиционной составляющей)	тыс. руб.	1172067,5	1229967,8	1542618,41	1510001,81	1531752,03	1547138,53	1613915,08	1820329,5	2101699,57
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79	1476,58	1660,95	1868,35
динамика роста тарифа	%	6,75	8,77	12,66	2,91	1,42	0,99	3,85	3,85	3,85
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79	1470,59	1634,80	1817,42
динамика роста тарифа	%	6,75	8,76	12,66	2,91	1,42	0,99	3,45	3,74	4,22
Тариф на Отпуск тепловой потребителям котельных, ООО «Нижегородтеплогаз»ПАО «Т Плюс»										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	449,01	457,14	458,54	457,50	457,04	456,17	468,24	468,24	585,03
НВВ (без инвестиций)	тыс. руб.	1042634,1	1035832,9	1255736,3	1339299,6	1376081,0	1402832,4	1458945,3	1641115,0	1846031,2
НВВ (с инвестиционной составляющей)	тыс. руб.	1042634,1	1035832,9	1255736,3	1375683,3	1481501,9	1565906,9	1542239,5	1641115,0	1846031,2
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2322,1	2265,9	2738,6	3007,0	3241,5	3432,7	3570,1	4015,8	4517,3
динамика роста тарифа	%	6,8	-2,4	20,9	9,8	7,8	5,9	4,0	4,0	4,0
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2322,1	2265,9	2738,6	3007,0	3241,5	3432,7	3293,7	3504,9	3155,5
динамика роста тарифа	%	6,8	-2,4	20,9	9,8	7,8	5,9	-4,1	4,0	4,0

4.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа г. Дзержинск на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

Согласно методических рекомендаций [5], в неценовых зонах теплоснабжения обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения осуществляется на основе анализа тарифных последствий для потребителей. Согласно проведенного анализа тарифных последствий в разделе 5.2, реализация Сценария 1 и Сценария 2 не приведет к росту тарифов на отпуск тепловой энергии в городском округе г. Дзержинск, при этом реализация проектов инвестиционной программы Филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» и ООО «Нижегородтеплогаз» позволит повысить надежность системы теплоснабжения потребителей городского округа г. Дзержинск.

В таблице 4.12 приведено сравнение индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинска при реализации Сценария 1 и 2. Индикаторы по величине износа систем теплоснабжения и тепловым потерям при развитии системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по Сценарию 2 имеют более высокие значения, чем при развитии по Сценарию 1. Сценарий 2, кроме проектов по реконструкции магистральных тепловых сетей и источника комбинированной выработки тепловой энергии Дзержинской ТЭЦ, предполагает выполнение всех проектов, заложенных в Сценарий 1. Однако, для выполнения Сценария 2 обязательно требуется софинансирование мероприятий Комплексного плана, подготовленных в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина, со стороны федерального или муниципального бюджетов, или других сторонних источников. На момент актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск объем и источники софинансирования мероприятий Комплексного плана реализации мероприятий по городскому округу г. Дзержинск на 2025-2030 гг. не определены.

В связи с этим, Схемой теплоснабжения предусматривается развитие системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск по **Сценарию 1**:

- Сохраняется текущее положение по распределению тепловой энергии между источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и котельными городского округа г. Дзержинск;
- Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

- Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности в целях подключения новых потребителей;

В рамках Сценария 1 выполняются мероприятия в соответствии с инвестиционной программой и концессионным соглашением ЕТО ПАО «Т Плюс» и инвестиционной программой ООО «Нижегородтеплогаз» (перечень приведены в Главе 7 и 8 Обосновывающих материалов).

В случае привлечения дополнительного финансирования рекомендуется наряду с мероприятиями Сценария 1 проведение мероприятий Комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. (Дзержинск, ПАО "Т Плюс"). Это приведет к достижению более высоких значений индикаторов надежности и эффективности развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск. Количество проектов Комплексного плана реализации мероприятий по городскому округу г. Дзержинск на 2025-2030 гг., принятых к выполнению, будет определяться в зависимости от объема привлеченного дополнительного софинансирования.

Таблица 4.12. Сравнение индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск при выполнении Сценария 1 и 2 в 2025 – 2035 гг.

Наименование индикатора	год	Значение показателя в 2035 г.	
		Сценарий 1	Сценарий 2
Процент износа объектов системы теплоснабжения, %	2025	72,08	72,08
	2026	70,86	67,1
	2027	69,79	64,4
	2028	68,63	62,5
	2029 - 2031	65,25	58,2
	2032 – 2035	61,1	54,1
Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, тыс. Гкал в год	2025	189,4	189,4
	2026	185,6	179,5
	2027	182,1	173,7
	2028	180,3	170,7
	2029 - 2031	177,9	166,8
	2032 – 2035	176,2	165,1

Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЭ

Организация теплоснабжения в зонах перспективного строительства и реконструкции осуществляется на основе принципов, определяемых статьей 3 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

1. Обеспечение надежности теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов;
2. Обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
3. Обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
4. Развитие систем централизованного теплоснабжения;
5. Соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
6. Обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности ТСО и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала;
7. Обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
8. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

5.1. Предложения по строительству источников ТЭ, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

Актуализированная схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусматривает строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок. По результатам составленных балансов можно сделать вывод, что Дзержинская ТЭЦ обладает запасом тепловой мощности для покрытия запланированных тепловых нагрузок потребителей при расчете по фактической тепловой нагрузке потребителей. Мощности Дзержинской ТЭЦ в полном объеме хватает для обеспечения перспективной тепловой нагрузки городского округа г. Дзержинск до 2035 года.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложений по реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, Схемой не предусмотрено.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников ТЭ с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения

В городском округе г. Дзержинск функционируют 2 источника тепловой энергии комбинированной выработки:

1. Дзержинская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс»;
2. ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова».

В таблице 5.1 приведены предложения по реконструкции Дзержинской ТЭЦ с целью повышения надежности и эффективности ее функционирования. Начало реализации предложений, приведенных в таблице 5.1, запланировано в 2025 г., окончание в 2028 г. Расходы на реализацию предложений, приведенных в таблице 5.1 составляют 118,3 млн. руб. без НДС.

Также в актуализированной схеме теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск" рассмотрены мероприятия по реконструкции Дзержинской ТЭЦ с целью повышения надежности и эффективности ее функционирования ПАО «Т Плюс», включенных в «Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» в части мероприятий по г.о.г. Дзержинск, по объектам, находящимся в эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс». Данные предложения представлены в таблице 5.2, и реализация которых возможна, при условии определения источника финансирования.

Предложений по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова» с целью повышения надежности и эффективности ее функционирования и обеспечения перспективных тепловых нагрузок Схемой не предусмотрено.

С целью повышения надежности и эффективности функционирования котельных ООО «Нижегородтеплогаз» подготовлен перечень предложений, приведенных в таблице 5.3. Данные предложения направлены на автоматизацию работы котельных, не оборудованных устройствами автоматического управления, техническое перевооружение котельных с заменой изношенного оборудования и модернизацию системы коммерческого учета потребления природного газа котельными. Начало реализации предложений запланировано в 2025 г., окончание в 2028 г. Расходы на реализацию предложений, приведенных в таблице 5.3 составляют 453,4 млн. руб. без НДС.

5.4. Графики совместной работы источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ и котельных

Графика совместной работы нескольких теплоисточников на одну и ту же нагрузку в перспективе до 2035 г. разрабатывать не планируется, т.к. в городском округе г. Дзержинск действует только один источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. По причине разных температурных графиков работы ТЭЦ и котельных совместная работа источников невозможна.

Таблица 5.1. Предложения по реконструкции Дзержиской ТЭЦ с целью повышения надежности и эффективности ее функционирования.

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций, тыс. руб., без НДС и сроки реализации					
		2025	2026	2027	2028	2029 – 2035	ИТОГО
1	ТП с заменой трубопроводов греющего пара 1,2 -2,5 ата на бойлерной установке ст. №5 с заменой трубопроводов греющего пара ПСГ-2	24 013,08	-	-	-	-	24 013,08
2	ТП установки сырой воды с заменой НСВ на меньшую производительность	2 745,95	-	-	-	-	2 745,95
3	Модернизация системы регулирования для поддержания температуры сетевой воды с заменой системы регулирования ТГ-4 на ЭГСР	452,68	-	-	-	-	452,68
4	Модернизация конденсатного насоса бойлерной установки №2 Дзержинской ТЭЦ с установкой подшипникового уплотнительного блока	1 459,00	-	-	-	-	1 459,00
5	Модернизация схемы газоснабжения Дзержинской ТЭЦ с заменой пилотного клапана регулятора давления газа	900,00	-	-	-	-	900,00
6	Реконструкция БНС с прокладкой силовых и контрольных кабельных связей.	-	2 500,00	29 570,71	29 570,71	-	61 641,42
7	Модернизация ТГ-6 с модернизацией системы регулирования управления	-	4 000,00	-	-	-	4 000,00
8	Модернизация циркуляторов ТГ-5 в ГК с заменой арматуры	-	3 500,00	-	-	-	3 500,00
9	Модернизация ТГ-5 с заменой компенсаторов на рессиверных трубопроводах	-	3 000,00	-	-	-	3 000,00
10	Модернизация системы теплоснабжения г. Дзержинск с отглушением Пиковой котельной	-	4 000,00	-	-	-	4 000,00
11	Модернизация трубопроводов питательной воды	-	5 070,71	-	-	-	5 070,71
12	Модернизация РОУ 16/1,2 №1 с автоматизацией режима работы Дзержинской ТЭЦ	-	7 500,00	-	-	-	7 500,00
Итого		29 570,71	29 570,71	29 570,71	29 570,71	0	

Таблица 5.2. Предложения по реконструкции Дзержинской ТЭЦ с целью повышения надежности и эффективности ее функционирования в рамках комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. (Дзержинск, ПАО "Т Плюс")*

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации							
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	Итого
1	Реконструкция главного корпуса Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	0	132 000	230 000	472 000	183 651	3 500 000	0	4 517 651
2	Реконструкция закрытого распределительного устройства 110кВ Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	0	0	0	62 000	133 087	0	0	195 087
3	Реконструкция ХВО-2 Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	0	10 913	0	0	0	0	0	10 913
4	Реконструкция береговой насосной станции Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	0	45 000	0	0	80 000	0	0	125 000
Итого		0	187 913	230 000	534 000	396 738	3500000	0	4 848 651

* – Мероприятия будут реализованы при условии утверждения комплексного плана реализации мероприятий по г.о.г. Дзержинск **и софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов.** Мероприятия подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

Таблица 5.3. Предложения по реконструкции котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с целью повышения надежности и эффективности их функционирования.

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций, тыс. руб., без НДС и сроки реализации					
		2025	2026	2027	2028	2029 – 2035	ИТОГО
1	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 8,26,29,37,85 г.Дзержинска Нижегородской области	4695,46	-	-	-	-	4 695,46
2	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 49,52,53,59,60 г.Дзержинска Нижегородской области	-	-	5000,00	-	-	5 000,00
3	Техническое перевооружение Котельной №25	6970,29	85339,86	2816,20	0,00	-	95 126,35
4	Техническое перевооружение Котельной №57	3235,00	5000,00	85 032,29	0,00	-	93 267,29
5	Техническое перевооружение Котельной №45	-	5500,00	-	102 329,21	-	107 829,21
6	Техническое перевооружение Котельной №23	-	40000,00	-	-	-	40 000,00
7	Создание автоматического рабочего места (АРМ) диспетчера	1360,00	1480,00	1480,00	-		4 320,00
8	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	3470,00	0,00	0,00	-		3 470,00
9	Приобретение серверного оборудования	1840,37	3200,00	3000	-		8 040,37
10	Источник бесперебойного питания (ИБП)	242,50	-	-	-		242,50
11	Приобретение и установка отечественного программного обеспечения	3184,10	-	-	-		3 184,10
12	Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства (импортозамещение)	709,38	-	-	-	-	709,38
Итого		29 570,71	29 570,71	29 570,71	29 570,71	0	453 423,10

5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Реконструкция действующих котельных с переводом их в комбинированный режим выработки тепловой и электрической энергии на перспективу до 2035 года Схемой не предусматривается.

Производство электрической энергии на мелких источниках тепловой энергии не целесообразно и не выгодно. Существующие котельные имеет сезонный режим работы, что также не позволяет переоборудование котельной в источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Меры по переводу котельных в пиковый режим работы Схемой не предусматривается. Существующий источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии имеет достаточный запас по мощности, поэтому нет необходимости перевода в пиковый режим отопительных котельных.

5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурный график отпуска тепловой энергии Дзержинской ТЭЦ на отопительный период 2024÷2025 гг. представлен на рисунке 5.1. На рисунке 5.2 приведен Температурный график отпуска тепла с горячей водой котельными ООО «Нижегородтеплогаз» на отопительный период 2024÷2025 гг.

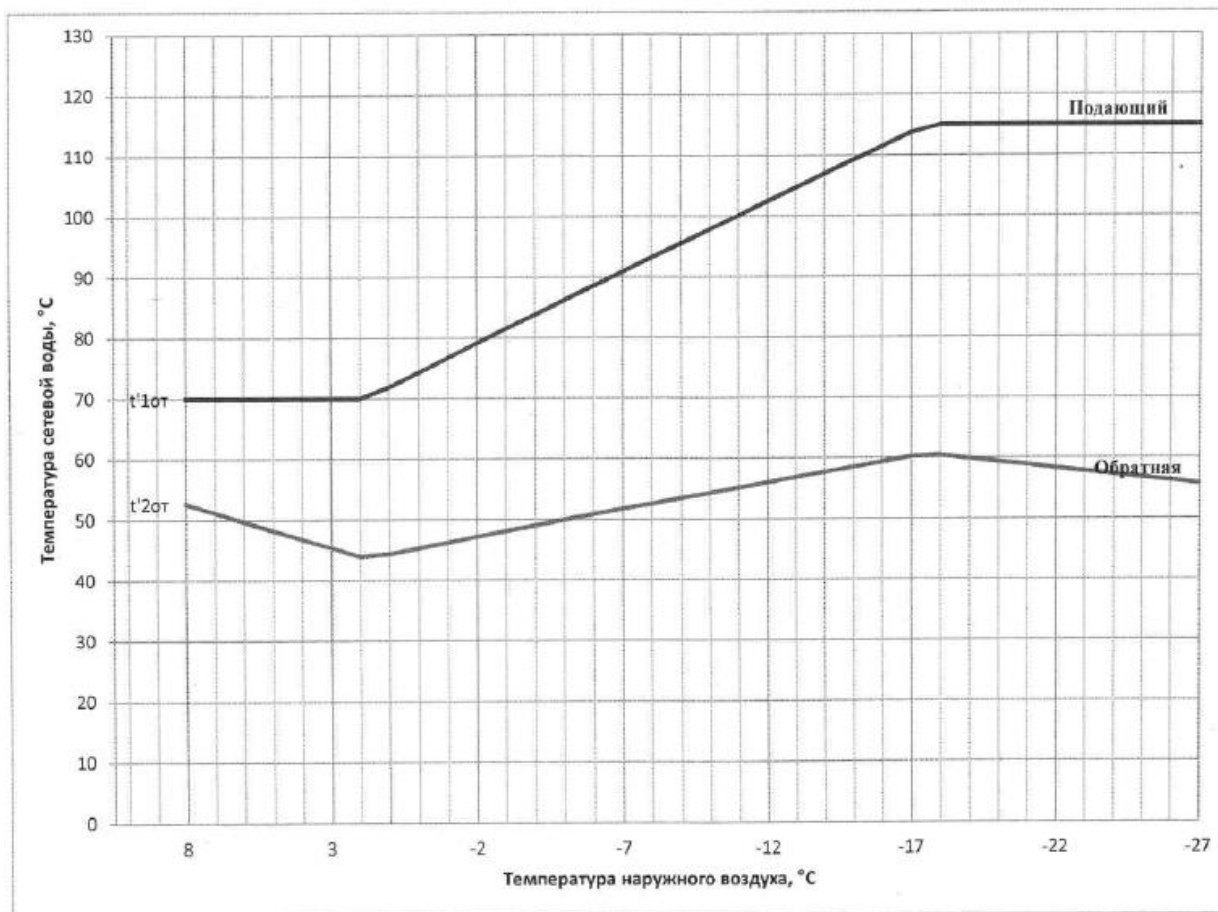
5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Проекты по изменению установленной мощности существующих источников тепловой энергии актуализированной Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусматриваются.

5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Проекты по вводу новых или реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива актуализированной Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусматриваются.

"Утверждаю"
 Главный инженер
 филиала "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"
 А. Г. Ванин
 " " " 2024 г.
 Температурный график
 источника Дзержинская ТЭЦ филиала "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"
 на отопительный период 2024-2025г.г.



Температура наружного воздуха С	Температура сетевой воды в трубопроводе С	
	Подающем	Обратном
t н.в.	t'1от	t'2от
8	70,0	52,6
7	70,0	51,2
6	70,0	49,7
5	70,0	48,3
4	70,0	46,9
3	70,0	45,4
2	70,0	44,0
1	71,8	44,3
0	74,2	45,3
-1	76,6	46,3
-2	79,0	47,2
-3	81,4	48,1
-4	83,8	49,0
-5	86,1	49,9
-6	88,4	50,8
-7	90,8	51,7
-8	93,1	52,6
-9	95,4	53,5
-10	97,7	54,3
-11	100,0	55,2
-12	102,3	56,0
-13	104,6	56,9
-14	106,9	57,7
-15	109,2	58,5
-16	111,4	59,3
-17	113,7	60,2
-18	115,0	60,4
-19	115,0	59,9
-20	115,0	59,4
-21	115,0	58,9
-22	115,0	58,3
-23	115,0	57,8
-24	115,0	57,3
-25	115,0	56,8
-26	115,0	56,3
-27	115,0	55,8

Рисунок 5.1. Температурный график отпуска тепла с горячей водой от Дзержинской ТЭЦ.



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО "Нижегородтеплогаз"
А.С. Кузнецов
" " 2024г.

Температурный график
регулирования отпуска теплоты котельными г.Дзержинска
в подключенные системы теплоснабжения

Температура наружного воздуха	Относительная нагрузка отопления, %	Температура воды в под. трубопроводе	Температура воды в обр. трубопроводе	Средняя тем- пература воды в теплосети
10	19,61	39,43	34,52	36,98
9	21,57	41,02	35,62	38,32
8	23,53	42,58	36,70	39,64
7	25,49	44,13	37,75	40,94
6	27,45	45,65	38,79	42,22
5	29,41	47,16	39,80	43,48
4	31,37	48,65	40,80	44,72
3	33,33	50,12	41,79	45,95
2	35,29	51,58	42,76	47,17
1	37,25	53,02	43,71	48,37
0	39,22	54,46	44,65	49,56
-1	41,18	55,88	45,59	50,73
-2	43,14	57,29	46,51	51,90
-3	45,10	58,69	47,42	53,05
-4	47,06	60,08	48,32	54,20
-5	49,02	61,46	49,21	55,33
-6	50,98	62,83	50,09	56,46
-7	52,94	64,19	50,96	57,58
-8	54,90	65,55	51,82	58,69
-9	56,86	66,89	52,68	59,79
-10	58,82	68,23	53,53	60,88
-11	60,78	69,57	54,37	61,97
-12	62,75	70,89	55,20	63,05
-13	64,71	72,21	56,03	64,12
-14	66,67	73,52	56,85	65,19
-15	68,63	74,82	57,67	66,25
-16	70,59	76,12	58,48	67,30
-17	72,55	77,42	59,28	68,35
-18	74,51	78,71	60,08	69,39
-19	76,47	79,99	60,87	70,43
-20	78,43	81,26	61,66	71,46
-21	80,39	82,54	62,44	72,49
-22	82,35	83,80	63,21	73,51
-23	84,31	85,06	63,99	74,53
-24	86,27	86,32	64,75	75,54
-25	88,24	87,57	65,52	76,54
-26	90,20	88,82	66,27	77,55
-27	92,16	90,07	67,03	78,55
-28	94,12	91,31	67,78	79,54
-29	96,08	92,54	68,52	80,53
-30	98,04	93,77	69,26	81,52
-31	100,00	95,00	70,00	82,50

И.о. главного инженера

А.В. Пирожков

Рисунок 5.2. Температурный график отпуска тепла с горячей водой котельными городского округа г. Дзержинск, эксплуатируемые ООО «Нижегородтеплогаз».

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей при актуализации схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск разработаны с учетом рекомендаций, приведенных в «Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения» и включают в себя:

- разработанные предложения по строительству и реконструкции магистральных тепловых сетей и распределительных (квартальных) тепловых сетей;
- финансовые потребности реализации разработанных мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей городского округа г. Дзержинск.

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)

В актуализированной схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск на период с 2025 по 2035 год не предусмотрены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации ТС для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную или производственную застройку

В таблице 6.1 представлен перечень мероприятий по обеспечению перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки для ПАО «Т Плюс». Данные мероприятия выполняются в рамках инвестиционной программы ПАО «Т Плюс» в соответствии с концессионным соглашением.

Ниже в таблице 6.2 представлен перечень мероприятий ООО "Нижегород-теплогаз" по обеспечению перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с целью обеспечения перспективного прироста тепловых нагрузок на площадках застройки для других теплоснабжающих организаций актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

Таблица 6.1 Перечень мероприятий ПАО «Т Плюс» по обеспечению перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации							
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 г.	Итого по мероприятию
1	Строительство тепловых сетей от новой ТК-5А (заявитель ИП Носов)	-	1 155,47	1 414,73	-	-	-	-	2 570,20
2	Строительство от врезки в районе ТК-133Г-1 до границы подключения (ООО "Быт-Сервис", ИП Носов М. Е.)	40 097,45	-	897,17	-	6 386,78	4 879,03	-	52 260,42
3	Строительство теплотрассы для подключения бассейна "Капролактамовец"	3 755,22	-	-	-	-	-	-	3 755,22
4	Строительство теплосети для подключения спортивного зала по пр. Циолковского (Школа им. Лобачевского)	5,78	-	-	-	-	-	-	5,78
Итого		43 858,45	1 155,47	2 311,90	0,00	6 386,78	4 879,03	0,00	58 591,62

Таблица 6.2 Перечень мероприятий ООО "Нижегородтеплогаз" по обеспечению перспективных приростов тепловых нагрузок на площадках застройки

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации				
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2035 гг.	Итого по мероприятию
1	Строительство тепловой сети от 25ТП1 до ж/д по адресу пр.Дзержинского,33	0,00	8 400,00	0,00	0,00	8 400,00
2	Строительство ГВС от котельной №46 до ж/д по адресу ул. Грибоедова, 36	4 998,33	0,00	0,00	0,00	4 998,33
3	Строительство новых тепловых сетей от котельной №23 для подключения жилого дома по ул.Маяковского,35Б	0,00	5 833,33	0,00	0,00	5 833,33
4	Строительство тепловой сети от котельной №25 до теплового пункта 25ТП1 по адресу пр. Дзержинского, 35Б	14 025,00	0,00	0,00	0,00	14 025,00
5	Приобретение автотранспорта и оборудования	8 005,90	4 000,00	1 480,00	0,00	13 485,90
Итого		27 029,23	18 233,33	1 480,00	0,00	46 742,56

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

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям городского округа г. Дзержинск от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения Схемой теплоснабжения не предусматривается.

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 по основаниям

В таблице 6.3 представлен перечень мероприятий ООО «Нижегородтеплогаз» по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Необходимость в мероприятиях 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 для других теплоснабжающих организаций актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

Таблица 6.3. Перечень мероприятий ООО «Нижегородтеплогаз» по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации				
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2035 гг.	Итого по мероприятию
1	Строительство тепловой сети (перемычки) от котельной №45 к тепловым сетям котельной №31	0,00	0,00	19 762,88	0,00	19 762,88
2	Реконструкция тепловой сети котельной №57 с целью подключения потребителей от котельной №56	0,00	15 200,00	0,00	0,00	15 200,00
Итого		0,00	15 200,00	19 762,88	0,00	34 962,88

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности

теплоснабжения настоящей Схемой теплоснабжения городского округа Дзержинск не предусмотрены. В Главе 1 обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения городского округа Дзержинск приведен перечень систем теплоснабжения, которые по результатам анализа надежности, являются малонадежными и ненадежными. Согласно п. 74 Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (с изменениями и дополнениями), для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенных по итогам анализа и оценки надежности теплоснабжения, разрабатываются предложения об актуализации системы мер по повышению надежности. Эти предложения должны быть учтены в ходе последующей актуализации Схемы теплоснабжения городского округа Дзержинск.

6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки актуализированной Схемой теплоснабжения городского округа Дзержинск не предусмотрены.

6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В таблице 6.4 представлен перечень мероприятий по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса для ПАО «Т Плюс». Данные мероприятия выполняются в рамках инвестиционной программы ПАО «Т Плюс» в соответствии с концессионным соглашением.

В актуализированной схеме теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск" рассмотрены мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включенных в «Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» в части мероприятий по г.о.г. Дзержинск, по объектам, находящимся в эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс». Данные мероприятия представлены в таблице 6.5 и реализация которых возможна, при условии определения источника финансирования.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса для других теплоснабжающих организаций актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

Таблица 6.4 Перечень мероприятий ПАО «Т Плюс» по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1	Перекладка трубопровода отопления ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	6609	0	0	0	0	0	0	0	6609
2	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	14716	0	0	0	0	0	0	14716
3	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	4848	0	0	0	0	0	0	4848
4	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	8337	0	0	0	0	0	0	8337
5	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	7405	0	0	0	0	0	0	7405
6	Перекладка трубопровода ГВС ТК-53а (ЦТП № 37)	0	0	0	0	200	0	0	0	0	0	0	200
7	Перекладка трубопровода отопления ТК-40	0	0	0	0	0	133	0	0	0	0	0	133
8	Перекладка трубопровода отопления ТК-5 (ЦТП № 29)	0	0	0	0	0	0	8353	0	0	0	0	8353
9	Перекладка трубопровода отопления ТК-5	0	0	0	0	0	8643	0	0	0	0	0	8643
10	Перекладка трубопровода отопления ТК-40	0	0	0	0	0	2799	0	0	0	0	0	2799
11	Перекладка трубопровода отопления ТК-5 (ЦТП № 29)	0	0	0	0	0	4132	0	0	0	0	0	4132
12	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	18280	0	0	0	0	0	0	0	18280
13	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	1328	0	0	0	0	0	0	1328
14	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	7776	0	0	0	0	0	0	0	7776
15	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	6336	0	0	0	0	0	0	6336
16	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	1910	0	0	0	0	0	0	1910
17	Перекладка трубопровода ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	2145	0	0	0	0	0	0	0	0	2145
18	Перекладка трубопровода отопления ТК-45	0	0	0	0	2732	0	0	0	0	0	0	2732

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
19	Перекладка трубопровода отопление ТК-39	0	0	0	0	2104	0	0	0	0	0	0	2104
20	Перекладка трубопровода отопление ТК-45	0	0	0	0	839	0	0	0	0	0	0	839
21	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	2197 0	0	0	0	0	0	0	0	0	2197
22	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Перекладка трубопровода отопление ТК-39	0	0	2380	0	0	0	0	0	0	0	0	2380
24	Перекладка трубопровода отопление ТК-2	0	0	1326	0	0	0	0	0	0	0	0	1326
25	Перекладка трубопровода отопление ТК-2	0	0	0	0	0	2733	0	0	0	0	0	2733
26	Перекладка трубопровода отопление ТК-45	0	0	0	0	0	17670	0	0	0	0	0	17670
27	Перекладка трубопровода отопление ТК-45	0	0	0	0	0	0	19373	0	0	0	0	19373
28	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	1212	0	0	0	0	0	0	1212
29	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	6567	0	0	0	0	0	0	6567
30	Перекладка трубопровода отопление ТК-43	0	0	0	0	2614	0	0	0	0	0	0	2614
31	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	6381	0	0	0	0	0	0	6381
32	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	829	0	0	0	0	0	0	829
33	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	505	0	0	0	0	0	0	0	0	505
34	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	20719	0	0	0	0	0	0	0	20719
35	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	6434	0	0	0	0	0	0	6434
36	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	2890	0	0	0	0	0	0	2890
37	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	2598	0	0	0	0	0	0	0	0	2598

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
38	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	724	0	0	0	0	0	0	0	0	724
39	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	510	0	0	0	0	0	0	510
40	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	7838	0	0	0	0	0	0	0	0	7838
41	Перекладка трубопровода отопление ТК-2	0	0	0	2518	0	0	0	0	0	0	0	2518
42	Перекладка трубопровода отопление ТК-37а	0	0	1206	0	0	0	0	0	0	0	0	1206
43	Перекладка трубопровода отопление ТК-2	0	0	0	0	4590	0	0	0	0	0	0	4590
44	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	6518	0	0	0	0	0	0	0	6518
45	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	2238	0	0	0	0	0	0	2238
46	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	2287	0	0	0	0	0	0	0	2287
47	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	3634	0	0	0	0	0	0	3634
48	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	4999	0	0	0	0	0	0	0	0	4999
49	Перекладка трубопровода отопление ТК-39б (ЦТП № 3)	0	0	2825	0	0	0	0	0	0	0	0	2825
50	Перекладка трубопровода ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	8124	0	0	0	0	8124
51	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	139	0	0	0	0	139
52	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	840	0	0	0	0	0	0	0	0	840
53	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	3103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3103
54	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	0	0	0	0	6677	0	0	6677
55	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а	1097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1097
56	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а	2226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2226

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
57	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	440	0	0	0	0	0	0	440
58	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	0	1144	0	0	0	0	0	0	0	1144
59	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	0	0	603	0	0	0	0	0	0	0	0	603
60	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	0	4584	0	0	0	0	4584
61	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	4093	0	0	0	0	4093
62	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	522	0	0	0	0	522
63	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	499	0	0	0	0	0	0	499
64	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	1294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1294
65	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	4792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4792
66	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	3315	0	0	0	0	0	0	3315
67	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	4289	0	0	0	0	0	0	4289
68	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	400	0	0	0	0	0	0	400
69	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	1885	0	0	0	0	0	0	0	0	1885
70	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35)	0	0	0	0	0	0	0	0	6009	0	0	6009
71	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	2459	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2459
72	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	0	0	0	0	0	0	0	0	334	0	0	334
73	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	0	0	5403	0	0	0	0	0	0	5403
74	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	1599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1599
75	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	762	0	0	0	0	0	0	0	0	0	762

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
76	Перекладка трубопровода отопление ТК-75	3246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3246
77	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	2713	0	0	0	0	0	0	0	0	2713
78	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	1339	0	0	0	0	0	0	1339
79	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	6263	0	0	6263
80	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	0	0	0	0	0	0	0	0	2131	0	0	2131
81	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	0	0	0	0	0	0	497	0	0	0	0	497
82	Перекладка трубопровода отопление ТК-69б	2406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2406
83	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	4891	0	0	4891
84	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7)	4705	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4705
85	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	1287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1287
86	Перекладка трубопровода ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	1210	0	0	0	0	0	0	0	0	1210
87	Перекладка трубопровода ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	4587	0	0	4587
88	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	2162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2162
89	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	1134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1134
90	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	0	0	0	0	0	0	0	0	1049	0	0	1049
91	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38)	2442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2442
92	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	4440	0	0	0	0	0	0	0	0	4440
93	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	0	0	0	0	0	0	834	0	0	834
94	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	5957	0	0	0	0	0	0	5957

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
95	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	4772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4772
96	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	2226	0	0	2226
97	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	0	0	0	0	0	0	2085	0	0	2085
98	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	279	0	0	0	0	0	0	0	0	279
99	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	3508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3508
100	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	0	0	0	0	0	0	0	0	5251	0	0	5251
101	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а	0	0	0	0	0	0	0	0	3577	0	0	3577
102	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	1976	0	0	0	0	0	0	1976
103	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	2738	0	0	0	0	0	0	0	0	2738
104	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	0	0	893	0	0	0	0	0	0	893
105	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	610	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	610
106	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а	0	0	1568	0	0	0	0	0	0	0	0	1568
107	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38)	1088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1088
108	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	457	0	0	457
109	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	6469	0	0	6469
110	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	487
111	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	0	0	1721	0	0	0	0	0	0	1721
112	Перекладка трубопровода отопление ТК-75	0	0	0	0	829	0	0	0	0	0	0	829
113	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	1903	0	0	1903

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
114	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	2774	0	0	0	0	0	0	0	0	2774
115	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а	0	0	0	0	0	0	0	0	381	0	0	381
116	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	0	381	0	0	381
117	Перекладка трубопровода отопление ТК-75	0	0	0	0	0	0	0	0	381	0	0	381
118	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	4414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4414
119	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	4208	0	0	0	0	0	0	4208
120	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	1124	0	0	1124
121	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	1653	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1653
122	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	2422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2422
123	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	3189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3189
124	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	510
125	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	3666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3666
126	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	5546	0	0	0	0	0	0	0	0	5546
127	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	0	2083	0	0	2083
128	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	2047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2047
129	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	1230	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1230
130	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	674	0	0	0	0	0	0	0	0	674
131	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	0	0	0	0	0	0	0	0	715	0	0	715
132	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	2530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2530

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
133	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	0	0	0	0	298	0	0	298
134	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	499	0	0	0	0	0	0	499
135	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	1704	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1704
136	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	1866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1866
137	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	1507	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1507
138	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	466	0	0	0	0	0	0	466
139	Перекладка трубопровода отопление ТК-67	0	0	0	0	326	0	0	0	0	0	0	326
140	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6)	0	0	0	8271	0	0	0	0	0	0	0	8271
141	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6)	0	0	0	921	0	0	0	0	0	0	0	921
142	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	0	0	0	0	1947	0	0	1947
143	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35)	0	0	0	0	0	0	0	0	2892	0	0	2892
144	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	280	0	0	0	0	0	0	280
145	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	0	0	0	0	0	0	143	0	0	143
146	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	0	0	0	0	0	0	0	0	382	0	0	382
147	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	705	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	705
148	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	0	0	0	0	0	0	524	0	0	0	0	524
149	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	956
150	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	0	0	0	0	519	0	0	0	0	0	0	519

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
151	Перекладка трубопровода отопление ТК-76	855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	855
152	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг	3225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3225
153	Перекладка трубопровода отопление ТК-75	0	0	0	2348	0	0	0	0	0	0	0	2348
154	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	5188	0	0	0	0	0	0	5188
155	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	0	0	0	7328	0	0	7328
156	Перекладка трубопровода ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	1355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1355
157	Перекладка трубопровода ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	922
158	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	844	0	0	0	0	0	0	0	0	844
159	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	0	0	0	6621	0	0	6621
160	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	3651	0	0	0	0	0	0	0	0	3651
161	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	838	0	0	0	0	0	0	0	0	838
162	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	11128	0	0	11128
163	Перекладка трубопровода ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	12904	0	0	0	0	0	0	0	12904
164	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	5198	0	0	0	0	0	5198
165	Перекладка трубопровода ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	555	0	0	0	0	0	555
166	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	0	0	0	2283	0	0	2283
167	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	0	0	0	1370	0	0	1370
168	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	0	0	0	2337	0	0	2337
169	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	0	0	0	1311	0	0	1311
170	Перекладка трубопровода ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	1251	0	0	1251

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ТК-227 (ЦТП № 36)												
171	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	640	0	0	0	0	0	0	0	640
172	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	0	79
173	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	515	0	0	0	0	0	515
174	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	0	96
175	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	3040	0	0	0	0	0	0	0	0	3040
176	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	6295	0	0	0	0	0	0	0	6295
177	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	376	0	0	0	0	12665	0	13041
178	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	0	0	0	0	224	0	0	0	0	7432	0	7656
179	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	0	2333	0	0	0	0	0	2333
180	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	815	0	0	815
181	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	906	0	0	906
182	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	1812	0	0	1812
183	Перекладка трубопровода отопление и ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	3248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3248
184	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	0	0	0	906	0	0	906
185	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	1639	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1639
186	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31)	2954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2954
187	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	0	0	0	715	0	0	715
188	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	0	0	0	775	0	0	775
189	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	0	0	0	7786	0	0	7786

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
190	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	2469	0	0	0	0	0	0	2469
191	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35)	988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	988
192	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35)	2253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2253
193	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35)	0	0	0	0	0	0	0	0	815	0	0	815
194	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	2270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2270
195	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	844
196	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35)	0	0	0	0	0	0	0	0	1359	0	0	1359
197	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35)	0	0	0	0	0	0	0	0	1630	0	0	1630
198	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35)	1074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1074
199	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35)	2253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2253
200	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35)	0	0	0	0	0	0	0	0	815	0	0	815
201	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35)	0	0	0	0	0	0	0	0	4438	0	0	4438
202	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	1946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1946
203	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	0	0	0	457	0	0	457
204	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	0	0	0	1268	0	0	1268
205	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	8111	0	0	0	0	0	0	0	0	8111
206	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	1545	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1545
207	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	571
208	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	2927	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2927

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
209	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	712
210	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	775	0	0	0	0	0	0	0	0	775
211	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	0	0	0	1218	0	0	1218
212	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	0	0	0	568	0	0	568
213	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	3678	0	0	0	0	0	0	0	3678
214	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	1715	0	0	0	0	0	0	0	1715
215	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	0	0	0	2740	0	0	2740
216	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	0	0	0	2623	0	0	2623
217	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	1787	0	0	1787
218	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	0	0	0	457	0	0	457
219	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	3338	0	0	3338
220	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	0	0	0	1218	0	0	1218
221	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	0	0	0	0	5708	0	0	5708
222	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	1142	0	0	1142
223	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	1700	0	0	0	0	0	0	0	1700
224	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	0	0	0	0	4574	0	0	4574
225	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	0	0	0	0	3349	0	0	3349
226	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	0	0	0	837	0	0	837
227	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	4918	0	0	0	0	0	4918
228	Перекладка трубопровода ГВС	11254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11254

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ТК-132г (ЦТП № 15)												
229	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	4720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4720
230	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	743
231	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	4200	0	0	0	0	0	0	0	0	4200
232	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	5280	0	0	0	0	0	0	0	0	5280
233	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	140	0	0	0	0	4710	0	4850
234	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	768	0	0	0	0	25957	0	26726
235	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	101	0	0	0	0	3391	0	3492
236	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	123	0	0	0	0	4145	0	4268
237	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	201	0	0	0	0	6783	0	6984
238	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	0	50
239	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	187	0	0	0	0	0	0	187
240	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	0	24
241	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	66
242	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	215	0	0	0	0	0	0	215
243	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35
244	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	62	0	0	0	0	0	0	62
245	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	0	0	0	919	0	0	0	0	0	0	0	919
246	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	603	0	0	0	0	0	0	0	0	603
247	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	1557	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1557

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
248	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	0	0	0	536	0	0	536
249	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	0	0	0	3872	0	0	3872
250	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	0	0	0	1294	0	0	1294
251	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	0	0	0	3098	0	0	3098
252	Перекладка трубопровода ГВС ТК-96 (ЦТП № 11)	0	0	0	1839	0	0	0	0	0	0	0	1839
253	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	0	0	0	2355	0	0	2355
254	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	22466	0	0	0	0	0	0	0	22466
255	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	2631	0	0	0	0	0	0	0	0	2631
256	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	978	0	0	0	0	0	0	978
257	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	0	0	0	964	0	0	964
258	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	1005	0	0	1005
259	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	0	0	0	3044	0	0	3044
260	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	1559	0	0	0	0	0	1559
261	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	5046	0	0	0	0	0	0	0	0	5046
262	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	0	0	0	4111	0	0	4111
263	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	6656	0	0	0	0	0	0	0	0	6656
264	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	0	0	0	0	0	2504	0	0	0	0	0	2504
265	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	933	0	0	0	0	0	933
266	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	1133	0	0	0	0	0	1133
267	Перекладка трубопровода ГВС	0	0	1025	0	0	0	0	0	0	0	0	1025

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ТК-138 север (ЦТП № 27)												
268	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	0	0	0	1750	0	0	1750
269	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	0	79
270	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	0	0	0	285	0	0	285
271	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	5381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5381
272	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	3305	0	0	0	0	0	3305
273	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	2461	0	0	0	0	0	2461
274	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	1266	0	0	0	0	0	1266
275	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	0	0	0	2502	0	0	2502
276	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	440	0	0	0	0	0	0	440
277	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	399	0	0	0	0	0	0	399
278	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	0	0	0	2502	0	0	2502
279	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	0	0	0	0	1088	0	0	0	0	0	0	1088
280	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-94 (ЦТП № 9)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	0	135
281	Перекладка трубопровода отопления ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	3431	0	0	0	0	0	0	0	3431
282	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	513	0	0	0	0	0	0	0	0	513
283	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	881	0	0	0	0	0	0	0	881
284	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	0	0	0	536	0	0	536
285	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	562	0	0	562
286	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	699	0	0	0	0	0	0	699

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
287	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	2428	0	0	0	0	0	0	2428
288	Перекладка трубопровода отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	0	0	0	0	1497	0	0	0	0	0	0	1497
289	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	1838	0	0	0	0	0	0	1838
290	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	389	0	0	389
291	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	559	0	0	0	0	0	0	559
292	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	2564	0	0	0	0	0	0	0	0	2564
293	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	3100	0	0	0	0	0	0	0	0	3100
294	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	0	0	0	1540	0	0	1540
295	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	2168	0	0	0	0	0	0	2168
296	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	260	0	0	0	0	0	0	260
297	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	748	0	0	0	0	0	0	748
298	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	0	0	0	5784	0	0	5784
299	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	2398	0	0	0	0	0	0	2398
300	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	3447	0	0	0	0	0	0	3447
301	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	0	0	0	0	4658	0	0	0	0	0	0	4658
302	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	8443	0	0	0	0	0	0	8443
303	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в прямке ж/д №17 ул. Попова)	0	0	0	0	0	0	1353	0	0	0	0	1353
304	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	0	8998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8998

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
305	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	0	0	15825	0	0	0	0	0	0	0	0	15825
306	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	0	0	0	0	0	0	0	0	3351	0	0	3351
307	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в приемке ж/д №17 ул. Попова)	0	0	0	0	0	0	0	0	954	0	0	954
308	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	0	0	0	7122	0	0	0	0	0	7122
309	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	0	0	0	0	25008	0	0	0	0	25008
310	Перекладка трубопровода отопление ТК-75б	0	0	897	0	0	0	0	0	0	0	0	897
311	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	9995	0	0	0	0	0	0	0	0	9995
312	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	15590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15590
313	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	0	0	0	0	11002	0	0	0	0	11002
314	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	0	0	0	25732	0	0	0	0	0	25732
315	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	44711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44711
316	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	0	0	0	0	3769	0	0	0	0	3769
317	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	3573	0	0	0	0	0	0	0	0	3573
318	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	4477	0	0	0	0	0	0	0	0	4477
319	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	0	0	0	0	19630	0	0	0	0	19630
320	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	0	11499	0	0	0	0	0	0	0	11499
321	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	0	0	0	0	32905	0	0	0	0	32905
322	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	0	0	0	0	0	0	30468	0	0	0	0	30468

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
323	Перекладка трубопровода отопление ТК-104	0	0	4499	0	0	0	0	0	0	0	0	4499
324	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227	27464	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27464
325	Перекладка трубопровода отопление ТК-227	0	0	14715	0	0	0	0	0	0	0	0	14715
326	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	0	0	0	0	10763	0	0	0	0	0	0	10763
327	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	0	0	0	13197	0	0	0	0	0	0	0	13197
328	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	0	0	0	5096	0	0	0	0	0	0	0	5096
329	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	0	0	0	22092	0	0	0	0	0	0	0	22092
330	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж	0	0	8413	0	0	0	0	0	0	0	0	8413
331	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж	0	0	0	0	186	0	0	0	0	0	6879	7066
332	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	0	0	0	0	0	0	13493	0	0	0	0	13493
333	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	0	0	0	0	3663	0	0	0	0	0	0	3663
334	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	0	0	0	0	0	0	6175	0	0	0	0	6175
335	Перекладка трубопровода ГВС ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	0	0	0	0	1951	0	0	0	0	1951
336	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	0	0	5044	0	0	0	0	0	0	5044
337	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	0	0	1958	0	0	0	0	0	0	1958
338	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	0	0	0	0	8354	0	0	0	0	0	0	8354
339	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	1394	0	0	0	0	0	0	0	0	1394
340	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	0	0	6374	0	0	0	0	0	0	6374
341	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	0	0	0	1904	0	0	0	0	0	1904

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
342	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	0	0	2125	0	0	0	0	0	0	2125
343	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	0	3884	0	0	0	0	0	0	0	3884
344	Перекладка трубопровода отопление ТК-104	0	0	0	4530	0	0	0	0	0	0	0	4530
345	Перекладка трубопровода отопление ТК-81	0	0	0	0	0	0	0	0	533	0	0	533
346	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	0	0	403	0	0	0	0	0	0	0	0	403
347	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	0	0	0	0	0	0	0	0	6246	0	0	6246
348	Перекладка трубопровода отопление ТК-39б	0	8270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8270
349	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	0	0	0	0	0	0	0	0	4414	0	0	4414
350	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	0	0	0	1158	0	0	0	0	0	0	0	1158
351	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	0	0	8466	0	0	0	0	0	0	0	0	8466
352	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	0	0	0	0	0	0	0	0	15436	0	0	15436
353	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131а	0	122	0	4505	0	0	0	0	0	0	0	4627
354	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	0	0	0	0	0	5251	0	0	0	0	0	5251
355	Перекладка трубопровода отопление ТК-81	0	0	0	0	0	2776	0	0	0	0	0	2776
356	Перекладка трубопровода отопление ТК-219	0	21848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21848
357	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 юг	168	0	0	0	1850	0	0	0	0	0	0	2018
358	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	0	0	0	0	0	0	0	0	2489	0	0	2489
359	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-81	186	0	0	0	1399	0	0	0	0	0	0	1585
360	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201	31	0	0	0	861	0	0	0	0	0	0	892

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
361	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	84	0	0	0	1896	0	0	0	0	0	0	1980
362	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-48	0	0	1572	0	0	0	0	0	0	0	0	1572
363	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-96	0	0	14176	0	0	0	0	0	0	0	0	14176
364	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-79	0	0	0	2959	0	0	0	0	0	0	0	2959
365	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	839	0	0	0	0	0	0	839
366	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группо- вого элеватора в ТК-5)	0	0	0	0	66	0	0	2028	0	0	0	2094
367	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12)	0	0	0	0	87	0	0	2680	0	0	0	2767
368	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1326	0	0	0	0	249	0	0	7659	0	0	0	7908
369	Реконструкция тепловой сети- ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	127	0	0	3911	0	0	0	4038
370	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группо- вого элеватора в ТК-26А)	0	0	0	0	83	0	0	2434	0	0	0	2517
371	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группо- вого элеватора в ТК-5)	0	0	0	0	68	0	0	2134	0	0	0	2202
372	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группо- вого элеватора в ТК-8)	0	0	0	0	9	0	0	272	0	0	0	281
373	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группо- вого элеватора в ТК-9)	0	0	0	0	9	0	0	272	0	0	0	281
374	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	0	0	0	0	163	0	0	4647	0	0	0	4810
375	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	23	0	0	726	0	0	0	749
376	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56а	0	0	0	0	110	0	0	3567	0	0	0	3677
377	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	128	0	0	4162	0	0	0	4290

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
378	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	56	0	0	1801	0	0	0	1857
379	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	0	0	0	0	306	0	0	9322	0	0	0	9629
380	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	0	0	0	0	151	0	0	4585	0	0	0	4735
381	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	0	0	0	0	40	0	0	1223	0	0	0	1263
382	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	0	0	0	0	18	0	0	510	0	0	0	528
383	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	0	0	0	0	30	0	0	850	0	0	0	880
384	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	0	0	0	0	74	0	0	2097	0	0	0	2170
385	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	30	0	0	953	0	0	0	983
386	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201	0	0	0	0	25	0	0	708	0	0	0	733
387	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201	0	0	0	0	50	0	0	1417	0	0	0	1466
388	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	34	0	0	1034	0	0	0	1068
389	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	183	0	0	5649	0	0	0	5833
390	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	82	0	0	2535	0	0	0	2617
391	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	68	0	0	2100	0	0	0	2169
392	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	26	0	0	797	0	0	0	823
393	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	42	0	0	1304	0	0	0	1346
394	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	82	0	0	2535	0	0	0	2617
395	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	36	0	0	1020	0	0	0	1056
396	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	40	0	0	1133	0	0	0	1173
397	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	30	0	0	850	0	0	0	880

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)												
398	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	217	0	0	6349	0	0	0	6566
399	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	0	0	0	0	33	0	0	1014	0	0	0	1047
400	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96	0	0	0	0	78	0	0	2210	0	0	0	2288
401	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	0	0	0	0	24	0	0	680	0	0	0	704
402	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	123	0	0	3744	0	0	0	3867
403	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	45	0	0	1375	0	0	0	1421
404	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	90	0	0	2751	0	0	0	2841
405	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	61	0	0	1883	0	0	0	1944
406	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	26	0	0	797	0	0	0	823
407	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	22	0	0	623	0	0	0	645
408	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	22	0	0	623	0	0	0	645
409	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а	0	0	0	0	16	0	0	499	0	0	0	515
410	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79	0	0	0	0	151	0	0	4655	0	0	0	4806
411	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79	0	0	0	0	61	0	0	1896	0	0	0	1958
412	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79	0	0	0	0	16	0	0	453	0	0	0	469
413	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79	0	0	0	0	44	0	0	1247	0	0	0	1290
414	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12)	0	0	0	0	58	0	0	1643	0	0	0	1701
415	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-126	0	0	0	0	282	0	0	8691	0	0	0	8973
416	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-126	0	0	0	0	50	0	0	1417	0	0	0	1466

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
417	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132б	0	0	0	0	302	0	0	9310	0	0	0	9612
418	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	121	0	0	3668	0	0	0	3788
419	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	28	0	0	869	0	0	0	897
420	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	202	0	0	6229	0	0	0	6431
421	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	30	0	0	850	0	0	0	880
422	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	30	0	0	850	0	0	0	880
423	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	56	0	0	1587	0	0	0	1642
424	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201	0	0	0	0	70	0	0	1983	0	0	0	2053
425	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а	0	0	0	0	12	0	0	340	0	0	0	352
426	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	0	0	0	0	161	0	0	5232	0	0	0	5393
427	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94	0	0	0	0	53	0	0	1638	0	0	0	1691
428	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	0	0	0	0	73	0	0	2378	0	0	0	2451
429	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5 (ЦТП № 28)	0	0	0	0	145	0	0	4483	0	0	0	4628
430	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а	0	0	0	0	45	0	0	1375	0	0	0	1421
431	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а	0	0	0	0	70	0	0	2155	0	0	0	2225
432	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	0	0	0	0	299	0	0	9640	0	0	0	9939
433	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	0	0	0	0	117	0	0	3805	0	0	0	3922
434	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	0	0	0	0	82	0	0	2648	0	0	0	2731
435	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-48	0	0	3061	0	0	0	0	0	0	0	0	3061

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
436	Перекладка трубопровода отопление ТК-48	0	6623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6623
437	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а	0	38906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38906
438	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а	2576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2576
439	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48	0	0	0	0	50	0	0	1417	0	0	0	1466
440	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94	0	0	0	0	11	0	0	345	0	0	0	356
441	Перекладка трубопровода отопление ТК-56а (ЦТП № 5)	0	2297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2297
442	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38)	0	2581	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2581
443	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39б (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	195	0	5996	0	6190
444	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	0	0	0	0	0	0	0	200	0	5911	0	6111
445	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	0	0	0	0	0	0	0	97	0	2652	0	2749
446	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	0	0	0	0	0	0	0	50	0	1357	0	1406
447	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	0	0	278	0	7585	0	7864
448	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	0	0	44	0	1334	0	1379
449	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5 (ЦТП № 29)	0	0	0	0	0	0	0	236	0	7264	0	7500
450	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	0	0	146	0	4316	0	4462
451	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39б (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	752	0	23175	0	23928
452	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39б (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	347	0	0	0	0	0	347
453	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39б (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	0	189
454	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39б (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	0	29

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
455	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	101	0	0	0	0	0	101
456	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	187	0	0	0	0	6295	6481
457	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	128	0	0	0	0	0	128
458	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	86	0	0	0	0	0	86
459	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	61	0	0	0	0	0	61
460	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	116	0	0	0	0	0	116
461	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0	52
462	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	42	0	0	0	0	0	42
463	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	8
464	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	15
465	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	15
466	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	45
467	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	15
468	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	15
469	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-566	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	22
470	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-37а	0	0	0	0	0	221	0	0	0	0	0	221
471	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5	0	0	0	0	0	864	0	0	0	0	0	864
472	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	55
473	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	152	0	0	0	0	0	152
474	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	69	0	0	0	0	0	69

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-132Г (ЦТП № 15)												
475	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	175	0	0	0	0	0	175
476	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132Г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	107	0	0	0	0	0	107
477	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	0	0	0	0	0	122	0	0	0	0	0	122
478	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	0	0	0	0	0	64	0	0	0	0	0	64
479	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	38	0	0	0	0	0	38
480	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	0	34
481	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	0	34
482	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	41	0	0	0	0	0	41
483	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	93	0	0	0	0	0	93
484	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	0	29
485	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	288	0	0	0	0	0	288
486	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132Г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	210	0	0	0	0	0	210
487	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	0	33
488	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	132
489	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	74	0	0	0	0	0	74
490	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	42	0	0	0	0	0	42
491	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	159	0	0	0	0	0	159
492	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	3409	0	0	0	0	0	0	0	0	3409
493	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	26

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
494	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	12
495	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	18
496	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	123	0	0	0	0	0	123
497	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	157	0	0	0	0	0	157
498	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	0	29
499	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	55
500	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	181	0	0	0	0	0	181
501	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	0	21
502	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	0	79
503	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	19
504	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	37
505	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	42	0	0	0	0	0	42
506	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	0	25
507	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	17
508	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	36	0	0	0	0	0	36
509	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0	52
510	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0	52
511	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	91	0	0	0	0	0	91
512	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	77	0	0	0	0	0	77
513	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	79	0	0	0	0	0	79

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)												
514	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	166	0	0	0	0	0	166
515	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0	52
516	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	0	0	0	0	0	20	0	0	0	0	0	20
517	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	0	189
518	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	37
519	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а	0	0	0	0	0	93	0	0	0	0	0	93
520	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	26
521	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	31	0	0	0	0	0	31
522	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	66
523	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	106	0	0	0	0	0	106
524	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	302	0	0	0	0	0	302
525	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	155	0	0	0	0	0	155
526	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	108	0	0	0	0	0	108
527	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	61	0	0	0	0	0	61
528	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	93	0	0	0	0	0	93
529	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	43	0	0	0	0	0	43
530	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	206	0	0	0	0	0	206
531	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	152	0	0	0	0	0	152
532	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	179	0	0	0	0	0	179

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
533	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0	52
534	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	72	0	0	0	0	0	72
535	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	117	0	0	0	0	0	117
536	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	73	0	0	0	0	0	73
537	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	82	0	0	0	0	0	82
538	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	0	34
539	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	0	34
540	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	106	0	0	0	0	0	106
541	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	108	0	0	0	0	0	108
542	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	2224	0	0	0	0	0	0	0	0	2224
543	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	108	0	0	0	0	0	108
544	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	0	52
545	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	68	0	0	0	0	0	68
546	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	0	22
547	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	0	29
548	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	7
549	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	0	47
550	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	0	15
551	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	0	0	0	0	0	47	0	0	0	0	0	47
552	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	83	0	0	0	0	0	83

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	отопление ТК-59а												
553	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а	0	0	0	0	0	54	0	0	0	0	0	54
554	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	108	0	0	0	0	0	108
555	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	69	0	0	0	0	0	69
556	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	0	96
557	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	50
558	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	62	0	0	0	0	0	62
559	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	206	0	0	0	0	0	206
560	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	181	0	0	0	0	0	181
561	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	132	0	0	0	0	0	132
562	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	38	0	0	0	0	0	38
563	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	0	0	0	0	0	233	0	0	0	0	0	233
564	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	0	34
565	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	0	242	0	0	0	0	0	242
566	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	38	0	0	1159	0	0	0	1196
567	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	33	0	0	1059	0	0	0	1092
568	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	39	0	0	1271	0	0	0	1311
569	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	136	0	0	4126	0	0	0	4262
570	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	45	0	0	1376	0	0	0	1421

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
571	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	40	0	0	1231	0	0	0	1271
572	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36)	0	0	0	0	103	0	0	2947	0	0	0	3050
573	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а	0	0	0	0	239	0	0	7741	0	0	0	7980
574	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а	0	0	0	0	239	0	0	7741	0	0	0	7980
575	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	0	381	0	0	11744	0	12125
576	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	50	0	0	1421	0	1470
577	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	49	0	0	1442	0	1491
578	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	0	0	0	0	0	0	172	0	0	5542	0	5714
579	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	0	0	0	0	0	0	129	0	0	4156	0	4286
580	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	0	0	0	0	0	0	225	0	0	6953	0	7178
581	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	0	0	0	0	0	0	128	0	0	3947	0	4075
582	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	0	0	0	0	0	0	49	0	0	1503	0	1552
583	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	0	0	0	0	0	0	67	0	0	2053	0	2119
584	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	0	0	0	0	0	0	102	0	0	2999	0	3101
585	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131б	0	0	0	0	0	0	250	0	0	7324	0	7574
586	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	115	0	0	3552	0	3668
587	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	146	0	0	4500	0	4646
588	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	51	0	0	1579	0	1630
589	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	56	0	0	1737	0	1793
590	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	1866	1924

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	отопление ТК-138 юг												
591	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	0	381	0	0	11744	0	12125
592	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	1901	1957
593	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	906	934
594	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	70	0	0	0	0	2360	2430
595	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	128	0	0	0	0	4327	4456
596	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	128	0	0	0	0	4297	4425
597	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	0	278	0	0	0	0	9241	9519
598	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	0	122	0	0	0	0	4131	4253
599	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-132а (ЦТП № 20)	0	0	2414	0	0	0	0	0	0	0	0	2414
600	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	0	0	0	0	0	61	0	0	0	0	2066	2127
601	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	0	0	0	0	0	388	0	0	0	0	13081	13469
602	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	0	0	0	0	0	42	0	0	0	0	1405	1447
603	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	0	0	0	0	0	147	0	0	0	0	4882	5029
604	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	204	0	0	0	0	6885	7089
605	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	102	0	0	0	0	3442	3544
606	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0	5508	5671
607	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	198	0	0	0	0	6688	6886
608	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	122	0	0	0	0	4131	4253

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
609	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	105	0	0	0	0	3487	3592
610	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	81	0	0	0	0	2727	2808
611	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	711	734
612	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	744	766
613	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	81	0	0	0	0	2727	2808
614	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	1157	1191
615	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	98	0	0	0	0	3305	3404
616	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	2975	3070
617	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	1746	1802
618	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	151	0	0	0	0	4688	4839
619	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	6363	6552
620	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	110	0	0	0	0	3867	3977
621	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	1169	0	0	0	0	0	0	0	0	1169
622	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	2020
623	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	86	0	0	0	0	2892	2978
624	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	118	0	0	0	0	3686	3804
625	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	138	0	0	0	0	4407	4545
626	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	21	0	0	0	0	697	718
627	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	167	0	0	0	0	5619	5786

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
628	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	1735	1787
629	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	1240	1276
630	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	0	0	0	0	0	115	0	0	0	0	3884	3999
631	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	65	0	0	0	0	2306	2371
632	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	172	0	0	0	0	6042	6214
633	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	321	0	0	0	0	10819	11140
634	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	34	0	0	0	0	1133	1167
635	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	228	0	0	0	0	7585	7813
636	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	826	851
637	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	297	0	0	0	0	9248	9544
638	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	959	988
639	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	172	0	0	0	0	5803	5975
640	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	8282	8531
641	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	1240	1276
642	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	91	0	0	0	0	2845	2937
643	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	1482	1527
644	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	172	0	0	0	0	5367	5540
645	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	0	0	0	0	0	156	0	0	0	0	4850	5006
646	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 28)	0	0	0	0	0	52	0	0	0	0	1617	1669
647	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	54	0	0	0	0	1818	1872

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)												
648	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	906	934
649	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	0	0	0	0	0	91	0	0	0	0	2898	2989
650	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	777	800
651	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	216	0	0	0	0	7272	7488
652	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29)	0	0	0	0	0	81	0	0	0	0	2596	2677
653	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	48	0	0	0	0	1657	1706
654	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-76	0	0	0	0	0	236	0	0	0	0	7967	8203
655	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	0	127	0	0	0	0	3945	4071
656	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	1967	2025
657	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	0	0	0	46	0	0	0	0	1628	1674
658	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	103	0	0	0	0	3471	3574
659	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	103	0	0	0	0	3471	3574
660	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	0	0	0	0	0	0	0	172	0	4687	0	4859
661	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-53а (ЦТП № 37)	0	0	0	0	0	0	0	59	0	1603	0	1662
662	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	139	0	4099	0	4238
663	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	99	0	2917	0	3016
664	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	120	0	3547	0	3668
665	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	40	0	1182	0	1223
666	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	0	0	52	0	1418	0	1470

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
667	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	225	0	6622	0	6846
668	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-104 (ЦТП № 8)	0	0	0	0	0	0	0	67	0	1970	0	2037
669	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	0	0	0	0	0	0	0	260	0	7092	0	7352
670	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	0	0	0	0	0	0	0	23	0	617	0	639
671	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	217	0	5920	0	6137
672	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5)	0	0	0	0	0	0	0	54	0	1480	0	1534
673	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 28)	0	0	0	0	0	0	0	75	0	2035	0	2110
674	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	0	0	0	25	0	741	0	766
675	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	48	0	1433	0	1481
676	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	0	0	0	20	0	593	0	613
677	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	120	0	3607	0	3727
678	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	214	0	6423	0	6637
679	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	21	0	642	0	664
680	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	23	0	692	0	715
681	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	0	0	0	28	0	840	0	868
682	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14)	0	0	0	0	0	0	0	128	0	3854	0	3982
683	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	0	0	11	0	308	0	320
684	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	15	0	445	0	460
685	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4)	0	0	0	0	0	0	0	28	0	840	0	868
686	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	0	0	0	505	0	0	505

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-53а (ЦТП № 37)												
687	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	13
688	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	0	56
689	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	150	0	0	0	150
690	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	322	0	0	0	322
691	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	14
692	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	14
693	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	68	0	0	0	68
694	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	37
695	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	53	0	0	0	53
696	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	18
697	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	68	0	0	0	68
698	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	96	0	0	0	96
699	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	0	56
700	Перекладка трубопровода отоп- ление ТК-39а	0	10947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10947
701	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	0	0	0	0	0	0	0	0	402	0	0	402
702	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	0	0	0	0	0	0	0	107	0	0	0	107
703	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	0	0	0	0	0	0	0	198	0	0	0	198
704	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	45
705	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а	0	0	0	0	0	0	0	143	0	0	0	143

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
706	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	214	0	0	0	214
707	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	198	0	0	0	198
708	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	107	0	0	0	107
709	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	107	0	0	0	107
710	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	220	0	0	0	220
711	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	37
712	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	75	0	0	0	75
713	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	181	0	0	0	181
714	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	25
715	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	16
716	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	45
717	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	21
718	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	115	0	0	0	115
719	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	111	0	0	0	111
720	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	113	0	0	0	113
721	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	113	0	0	0	113
722	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	39	0	0	0	39
723	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	169	0	0	0	169
724	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	189	0	0	0	189
725	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	0	0	138	0	0	0	138

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)												
726	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	72	0	0	0	72
727	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	0	51
728	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	0	51
729	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	115	0	0	0	115
730	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	10
731	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	174	0	0	0	174
732	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	163
733	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	111	0	0	0	111
734	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	115	0	0	0	115
735	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	25
736	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	0	41
737	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	30
738	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	58
739	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	25
740	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	86	0	0	0	86
741	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	99
742	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	48	0	0	0	48
743	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	129	0	0	0	129
744	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	12

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
745	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	40
746	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	10
747	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0	0	43
748	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	35
749	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	72	0	0	0	72
750	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	13
751	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	61	0	0	0	61
752	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	82	0	0	0	82
753	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	72	0	0	0	72
754	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	45
755	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	58
756	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	61	0	0	0	61
757	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	46	0	0	0	46
758	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	35
759	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	92	0	0	0	92
760	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13)	0	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	49
761	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	100
762	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	58
763	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	13
764	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	49

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)												
765	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38)	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	7
766	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	73	0	0	0	73
767	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3)	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	8
768	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	98	0	0	0	98
769	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	0	21
770	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	0	41
771	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1)	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	25
772	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	0	51
773	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	61	0	0	0	61
774	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	0	27
775	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2)	0	0	0	0	0	0	0	79	0	0	0	79
776	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209	0	0	0	0	0	0	0	70	0	0	0	70
777	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209	0	0	0	0	0	0	0	123	0	0	0	123
778	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	0	0	562	0	0	0	562
779	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	0	0	34	0	0	0	34
780	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 18)	0	0	0	0	0	0	0	20	0	0	0	20
781	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000
782	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	0	0	86	0	0	0	86
783	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	0	0	225	0	0	0	225

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
784	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 20)	0	0	0	0	0	0	0	115	0	0	0	115
785	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 20)	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	0	35
786	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 20)	0	0	0	0	0	0	0	274	0	0	0	274
787	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	0	0	211	0	6324	0	6535
788	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	0	0	0	0	0	8692	0	0	0	0	0	8692
789	Перекладка трубопровода отопление НО № 209	0	0	1064	0	0	0	0	0	0	0	0	1064
790	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	135	0	0	135
791	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	99
792	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	0	0	0	0	113	0	0	113
793	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12)	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	21
794	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12)	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	35
795	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	106	0	0	106
796	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	90	0	0	90
797	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	301	0	0	301
798	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	95	0	0	95
799	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	161	0	0	161
800	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	86	0	0	86
801	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	0	0	0	60	0	0	60
802	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	193	0	0	193
803	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	0	0	0	175	0	0	175

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)												
804	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	0	35
805	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	207	0	0	207
806	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	346	0	0	346
807	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	112	0	0	112
808	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	0	0	0	0	343	0	0	343
809	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	0	0	0	0	54	0	0	54
810	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	0	0	0	150	0	0	150
811	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	40
812	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	0	0	0	109	0	0	109
813	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	67	0	0	67
814	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	95	0	0	95
815	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	0	0	0	0	131	0	0	131
816	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	0	0	0	0	52	0	0	52
817	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	0	0	0	0	48	0	0	48
818	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	74	0	0	74
819	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	10
820	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	112	0	0	112
821	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	103	0	0	103
822	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12)	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	50

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
823	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	34	0	0	34
824	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	17
825	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17)	0	0	0	0	0	0	0	0	143	0	0	143
826	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	58
827	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	26
828	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19)	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	0	56
829	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15)	0	0	0	0	0	0	0	0	78	0	0	78
830	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2	0	0	0	0	0	0	0	0	108	0	0	108
831	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2	0	0	0	0	0	0	0	0	183	0	0	183
832	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2	0	0	0	0	0	0	0	0	199	0	0	199
833	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	0	0	0	284	0	0	284
834	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	0	0	0	307	0	0	307
835	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 23)	0	0	0	0	0	0	0	0	165	0	0	165
836	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	0	0	0	276	0	0	276
837	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64	0	64
838	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	0	0	0	0	0	0	0	0	114	0	0	114
839	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	0	0	0	0	0	0	0	0	124	0	0	124
840	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	0	0	0	0	0	0	0	0	86	0	0	86
841	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	0	0	0	697	0	0	697
842	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	0	0	0	150	0	0	150

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-135 (ЦТП № 22)												
843	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	0	0	0	224	0	0	224
844	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	0	0	0	229	0	0	229
845	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	0	0	0	0	0	0	0	0	103	0	0	103
846	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16)	0	0	0	0	0	0	0	0	348	0	0	348
847	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	14
848	Перекладка трубопровода ГВС ТК-94 (ЦТП № 9)	0	0	0	0	0	15150	0	0	0	0	0	15150
849	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	0	110
850	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101	0	101
851	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	8
852	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	122	0	122
853	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	0	82
854	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	118	0	118
855	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155	0	155
856	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82	0	82
857	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	0	14
858	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	326	0	326
859	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113	0	113
860	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	168	0	0	0	0	5977	0	6145
861	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	286	0	286

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
862	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	414	0	414
863	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	277	0	277
864	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41	0	41
865	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	0	29
866	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	26
867	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69	0	69
868	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	9
869	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	0	87
870	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	0	109
871	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	0	55
872	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	0	53
873	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31)	0	0	0	0	0	0	0	247	0	0	0	247
874	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	56	0	0	0	0	0	56
875	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32)	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	10
876	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45	0	0	0	0	0	84	0	0	0	0	0	84
877	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	0	0	0	0	0	299	0	0	0	0	0	299
878	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	0	0	0	0	0	24	0	0	0	0	0	24
879	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	0	0	0	0	0	106	0	0	0	0	0	106
880	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	0	0	0	0	0	472	0	0	0	0	0	472
881	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	327	0	0	0	0	0	327

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	отопление ТК-66												
882	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	0	0	0	0	0	268	0	0	0	0	0	268
883	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	0	0	0	0	0	321	0	0	0	0	0	321
884	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	0	0	0	0	0	120	0	0	0	0	0	120
885	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0	0	163
886	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	0	0	0	0	0	230	0	0	0	0	0	230
887	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45	0	0	0	0	0	131	0	0	0	0	0	131
888	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45	0	0	0	0	0	169	0	0	0	0	0	169
889	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	855	0	0	0	0	0	855
890	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	196	0	0	0	0	0	196
891	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	112	0	0	0	0	0	112
892	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	179	0	0	0	0	0	179
893	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	71	0	0	0	0	0	71
894	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	262	0	0	0	0	0	262
895	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	149	0	0	0	0	0	149
896	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	254	0	0	0	0	0	254
897	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	58
898	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	135	0	0	0	0	0	135
899	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	142	0	0	0	0	0	142
900	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	115	0	0	0	0	0	115

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
901	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	49	0	0	0	0	0	49
902	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	0	17
903	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	37
904	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	99	0	0	0	0	0	99
905	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	222	0	0	0	0	0	222
906	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	210	0	0	0	0	0	210
907	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	169	0	0	0	0	0	169
908	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	184	0	0	0	0	0	184
909	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	191	0	0	0	0	0	191
910	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	158	0	0	0	0	0	158
911	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40	0	0	0	0	0	98	0	0	0	0	0	98
912	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	19
913	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43	0	0	0	0	0	163	0	0	0	0	0	163
914	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	0	0	0	0	0	240	0	0	0	0	0	240
915	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66	0	0	0	0	0	268	0	0	0	0	0	268
916	Техпереворужение трубопро- вода отопления	0	0	0	0	0	5870	0	0	0	0	0	5870
917	Техпереворужение трубопро- вода отопления	0	0	0	1489	0	0	0	0	0	0	0	1489
918	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219	0	0	0	0	152	0	0	4444	0	0	0	4596
919	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219	0	0	0	0	193	0	0	5497	0	0	0	5690
920	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	48	0	0	1498	0	0	0	1546

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	ГВС ТК-219												
921	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а	0	0	0	0	0	0	0	0	1335	0	0	1335
922	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север	0	0	0	0	38	0	0	1159	0	0	0	1196
923	Перекладка трубопровода отопления и ГВС ТК-5	0	0	0	0	171	0	0	5196	0	0	0	5367
924	Перекладка трубопровода отопление ТК-51а	0	0	0	0	59	0	0	1861	0	0	0	1921
925	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго"	0	0	0	0	0	0	0	484	0	0	0	484
926	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго"	0	0	0	0	0	0	0	293	0	9040	0	9333
927	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго"	0	0	0	0	0	0	0	154	0	4206	0	4360
928	Реконструкция тепловой сети отопления	0	0	0	0	0	0	386	0	12675	0	0	13061
929	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15ТК24 до д. №6В по ул. Буденного (котельная №15) (отопление)	0	0	0	0	0	0	38	0	1133	0	0	1171
930	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15ТК18 до д. 8 по ул. Буденного (от котельной №15) (отопление)	0	0	0	0	0	0	32	0	944	0	0	976
931	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15ТК16 до д. 10 по ул. Буденного (от котельной № 15) (сети отопления)	0	0	0	0	0	0	26	0	755	0	0	781
932	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК15 (источник – котельная №42) до д. №2Б по ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	30

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
933	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК11 (источник – котельная № 42 до д. №2Г по ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	58
934	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК10 (источник – котельная №42) до д. № 2Б по ул. Бутлерова до ЭБЦ по ул. Бутлерова, д. №4Г	0	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	19
935	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК26 (источник – котельная №26) до МОУ ДОД «Детская художественная школа» д. 5 ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	30
936	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК35 (источник – котельная №42) до д. №8 по ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	28
937	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК32 до д.9/8 по ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	155	0	4572	0	4727
938	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК35а (источник – котельная № 42) до МОУ ДОД №25 по ул. Бутлерова, д. №10	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	11
939	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК36	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	31
940	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	17

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	42ТК37												
941	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 23ТК7 (источник – котельная №23) до д. №15 по ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	17
942	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 23ТК9 (источник – котельная №23) до д. № 15А по ул. Бутле-рова	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	26
943	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 42ТК38	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	31
944	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 23ТК28 (источник – котельная №23) до д. №19 по ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	24
945	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от поворота трубопровода (т.В) (источник – котельная №23) до д. № 20/10 по ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	28
946	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 13ТК13 (источник – котельная №13) до д. №38 ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	0	31
947	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод внутриквар-тальной тепловой камеры 13ТК14 (источник – котельная №13) до д. №40 ул. Бутлерова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56	0	56
948	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижки в	0	0	0	0	0	0	0	65	0	0	0	65

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	д. 45А ул. Маяковского (источник – котельная №13) до д. № 40Б ул. Бутлерова												
949	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК4 (источник – котельная № 40) до МДОУ № 103 по ул. Ватутина 13	0	0	0	0	0	0	0	0	27	0	0	27
950	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 2 до ТК2	0	0	0	0	0	0	149	0	4404	0	0	4553
951	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до ТК2А	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	26
952	Реконструкция тепловой сети от ТК2А до стены корпуса 11	0	0	0	0	0	0	0	0	29	0	0	29
953	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до стены корпуса 4	0	42	0	2044	0	0	0	0	0	0	0	2086
954	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 4 до ТК4	0	0	0	0	0	115	0	3357	0	0	0	3473
955	Тепловая сеть от ТК4 до стены корпуса 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1296	0	1296
956	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до стены корпуса 8	0	33	0	2269	0	0	0	0	0	0	0	2301
957	Тепловая сеть от ТК4 до ТК5	0	2136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2136
958	Реконструкция тепловой сети от ТК5 до стены корпуса 6	0	114	0	0	7617	0	0	0	0	0	0	7730
959	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 2 до стены корпуса 1	0	0	0	0	0	0	0	0	36	0	0	36
960	Реконструкция тепловой сети от корпуса 1 до корпуса 12	0	0	0	0	0	13	0	368	0	0	0	381
961	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК37 (источник-котельная № 35) до д. № 25 по ул. Ватутина	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	28
962	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	40

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	д. №28 по ул. Ватутина (источник – котельная №40) до д. № 26 по ул. Ватутина												
963	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК38 (источник – котельная № 35) до д. 27 ул. Ватутина	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	0	24
964	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК41 до д. 33 ул. Ватутина	0	0	0	0	0	25	0	679	0	0	0	704
965	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК22 (источник – котельная № 59) до д. № 36 по ул. Ватутина	0	0	0	0	0	0	23	0	680	0	0	703
966	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК21а (источник – котельная № 59) до МДОУ №99 по ул. Ватутина д. 36А	0	0	0	0	0	201	0	0	5739	0	0	5940
967	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от врезки во внутриквартальную сеть (источник – котельная № 59) до д. №44 по ул. Ватутина	0	0	0	0	0	17	0	453	0	0	0	469
968	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК20 до д.№64 по ул. Ватутина	0	0	1079	0	0	0	0	0	0	0	0	1079
969	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК22 (источник – котельная № 33) до д. № 66 по ул. Ватутина	0	0	1079	0	0	0	0	0	0	0	0	1079
970	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК46(источник – котельная	0	0	206	0	0	0	0	0	0	0	0	206

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	№33) до д. №76 по ул. Ватутина												
971	Абонентский ввод №1 от внут- риквартальных тепловых камер 25ТК2, 25ТК1 (источник – ко- тельная № 25) до д. № 1 по ул. Водозаборная	0	3257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3257
972	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 25ТК4 (источник – котельная № 25) до д. №3 по ул. Водозаборная	0	0	700	0	0	0	0	0	0	0	0	700
973	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК21 (источник – ко- тельная №26) до МОУ «Средняя общеобразовательная школа №2» ул. Гагарина, д. 3	0	0	0	0	0	0	0	0	118	0	0	118
974	Абонентский ввод от д. №6 по ул. Гагарина (источник-котель- ная №2) до д. №4 по ул. Гагарина	0	0	2157	0	0	0	0	0	0	0	0	2157
975	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 1ТК97 (или от врезки в ввод к д. №5/10 по пр. Кирова) (источ- ник-котельная №1) до д. №8 по ул. Гагарина	0	0	3646	0	0	0	0	0	0	0	0	3646
976	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 42ТК18 (источник - котельная №42) до МДОУДОД д. №50 по ул. Гагарина, д. №9	0	0	1961	0	0	0	0	0	0	0	0	1961
977	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 1ТК40 (источник - котельная №1) до МДОУ д. №56 по ул. Гагарина, д. №21	2132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2132

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
978	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1, 2 от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК42, 48ТК41 (источник – котельная №48) до д. №3 по ул. Гайдара	0	0	0	0	0	74	0	0	2268	0	0	2342
979	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-6 до здания поликлиники	0	0	1718	0	0	0	0	0	0	0	0	1718
980	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-7 до здания главного корпуса больницы №8	0	0	0	0	0	0	1189	0	0	0	0	1189
981	Реконструкция тепловой сети. Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-4 до лечебно-административного корпуса больницы №8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	306	0	306
982	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК26(источник – котельной №23) до МОУ ДОД «Детско-юношеский центр «Молодежных инициатив» (клуб инвалидов) по ул. Гайдара, д. №14Б	0	2418	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2418
983	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК5 (источник – котельная №27) до д. №15 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	0	48
984	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК30 (источник – котельная №23) до д. №16 по ул. Гайдара,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	0	135
985	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК20(источник – котельная №28) до д. №22А по ул. Гайдара	0	0	87	0	0	0	0	0	0	0	0	87

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
986	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК41 (источник – котельная №29) до д. №23А по ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	35
987	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. №17 по ул. Марковникова (источник – котельная №28) до МДОУ №69 по ул. Гайдара д. №26А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	0	79
988	Реконструкция тепловой сети. Абонентские вводы № 1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК15, ТК14 (источник – котельная №43) до д. №30 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	0	70
989	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК13 (источник – котельная №43) до д. №32 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	35
990	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	30
991	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК58 (источник – котельная №29) до д. №35А ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	45
992	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 (источник – котельная №29) до д. №35Б ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	45
993	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК14 (источник – котельная №31) до д. №70 ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	0	29

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
994	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31 ТК9 (источник – котельная №31) до д. №72Б по ул. Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	0	29
995	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК8 (источник-котельная №31) до д.№72в по ул.Гайдара	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	0	32
996	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК19 (источник – котельная № 47) до д. №3 по ул. Гастелло	0	3098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3098
997	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК22а (источник – котельная № 59) до д. № 9/34 по ул. Га-стелло	0	0	0	0	0	0	23	0	680	0	0	703
998	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК9 (источник – котельная №40) до д. № 14а по ул. Гастелло	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	0	47
999	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК69 (источник – котельная № 38) до д. № 20А по ул. Гастелло	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	0	38
1000	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК4 (источник – котельная № 38) до д. № 20Б по ул. Гастелло	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	45
1001	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК86 (источник – котельная № 38) до д. №28 ул. Гастелло	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	0	44

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1002	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК20 (источник – котельная № 61) до д. №1 по ул. Горьковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	22
1003	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК12 (источник – котельная №61) до д. №2 по ул. Горьковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	23
1004	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК19 (источник – котельная №61) до д. №3 по ул. Горьковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	22
1005	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК10 (источник – котельная №61) до д. №4 по ул. Горьковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	23
1006	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК5	2967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2967
1007	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК5 (источник – котельная №42) до д. №5 по ул. Грибоедова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	28
1008	Абонентский ввод от задвижек в д. 52А по пр. Ленина (источник-котельная №32) до д. 16 по ул.Грибоедова	0	3030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3030
1009	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 44ТК8 (источник-котельная №44) до д №17 по ул.Грибоедова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	158	0	158

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1010	Абонентский ввод от задвижек в д. №24 по ул. Грибоедова (источник-котельная № 45) до д. № 22/11 по ул. Грибоедова	0	0	1493	0	0	0	0	0	0	0	0	1493
1011	Реконструкция тепловой сети от детской больницы № 13 до котельной №9 МУП "Дзержинск-Энерго"	0	282	0	0	0	9822	0	0	0	0	0	10104
1012	Абонентский ввод от задвижек в д. 42 по ул. Грибоедова (источник-котельная №46) до д. №44 по ул. Грибоедова	0	0	1465	0	0	0	0	0	0	0	0	1465
1013	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. №2/16 по пр. Чкалова (источник-котельная №1) до д. №1/18 по пр. Дзержинского	0	0	0	0	0	0	252	0	7890	0	0	8142
1014	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК22 (источник – котельная №20) до д. № 10 по пр. Дзержинского	6764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6764
1015	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. №1 по ул. Маяковского (источник-котельная №60) до д. №13 по пр. Дзержинского	0	0	0	0	0	0	91	0	2655	0	0	2746
1016	Абонентский ввод от ТК6 до д. №36 по пр. Дзержинского (отопление)	0	37878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37878
1017	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК6 (источник – котельная №39) до д. №39/47 пр. Дзержинского; Абонентский ввод №2 от врезки в абонентский ввод №1 к д. 39/47 пр. Дзержинского (источник – котельная № 39) до д. №39/47 пр. Дзержинского	0	0	0	0	0	0	2138	0	0	0	0	2138

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1018	Абонентский ввод от 15ТК33 до детского комбината № 131 пер. Западный, 11А (Котельная №15)	0	0	3679	0	0	0	0	0	0	0	0	3679
1019	Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 50ТК15 (источник – котельная №50) до д. №30 по пер. Западный	0	0	1276	0	0	0	0	0	0	0	0	1276
1020	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 50ТК13 (источник – котельная №50) до МДОУ №133 по пер. За-падный, д. 30А	0	0	0	0	0	0	282	0	7679	0	0	7961
1021	Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 61ТК46 (источник – котельная №61) до д. №3 по ул. Индустри-альная	0	2699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2699
1022	Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 61ТК4 (источник – котельная №61) до д. №4А по ул. Инду-стриальная	0	3938	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3938
1023	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 61ТК49 (источник – котельная №61) до д. №5 по ул. Индустри-альная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57	0	57
1024	Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 61ТК25 (источник – котельная №61) до д. №6А по ул. Инду-стриальная	0	0	0	0	0	0	2508	0	0	0	0	2508
1025	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 61ТК48 (источник – котельная №61) до МДОУ №36 по ул. Ин-дустриальная д. 7А	0	110	0	0	0	4342	0	0	0	0	0	4452

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1026	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 47ТК29 (источник – котельная №47) до д. №14 по ул. Кирова	2202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2202
1027	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 20ТК19 (источник – котельная №20) до д. №11 по ул. Клюквина	14240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14240
1028	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 61ТК20 (источник – котельная №61) до д. №8 по ул. Красноар- мейская	0	3221	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3221
1029	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 50ТК8 (источник – котельная №50) до д. №4 по пр. Ленина	0	0	0	0	0	1600	0	0	0	0	0	1600
1030	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 49ТК4 (источник-котельная №49) до д. №6 по ул. Ленина	0	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	911
1031	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 27ТК21а (источник – котельная №27) до МДОУ №39, пр. Ленина д. 13Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	185	0	185
1032	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 27ТК36 (источник-котельная №27) до д.13а пр.Ленина	0	230	0	3717	0	0	0	0	0	0	0	3946
1033	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 49ТК6	0	0	0	0	0	94	0	2642	0	0	0	2736
1034	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 27ТК45 (источник – котельная	0	0	0	0	0	1996	0	0	0	0	0	1996

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	№27) до МОУ «Вечерняя сменная школа №9», пр. Ленина, д. 31												
1035	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК10 (источник – котельная №28) до д. №40А по пр-т Ленина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108	108
1036	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК24 (источник-котельная №23) до д. № 41/18 по пр. Ленина	0	0	0	0	0	0	1179	0	0	0	0	1179
1037	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК11 (источник – котельная №28) до д. №41/18 по пр-т. Ленина	0	0	0	0	0	0	0	0	175	0	0	175
1038	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК19 (источник-котельная №23) до д. № 43 по пр. Ленина	0	0	130	0	0	0	0	0	0	0	0	130
1039	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК7 (источник - котельная №32) до д. 44/15 по пр. Ленина	3626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3626
1040	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК21 (источник-котельная №23) до д. № 45 по пр. Ленина	0	0	0	0	0	0	1528	0	0	0	0	1528
1041	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК31 (источник-котельная №23) до д. № 47/16 по пр. Ленина	0	0	0	0	0	0	0	0	0	280	0	280
1042	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК4 (источник – котельная	0	0	0	0	0	0	3065	0	0	0	0	3065

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	№26) до д. №49А по пр. Ленина (отопление)												
1043	Абонентский ввод от задвижек в д. 50 по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. 52/14 по пр. Ленина	0	0	1164	0	0	0	0	0	0	0	0	1164
1044	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК19 (источник – котельная №26) до д. №55 по пр. Ленина (отопление)	2665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2665
1045	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК77 (источник-котельная №1) до д. №61 по пр. Ленина	0	0	0	0	0	0	1658	0	0	0	0	1658
1046	Сооружение - абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК45 (источник – котельная №20) до д. №69 по пр. Ленина (отопление)	0	0	1774	0	0	0	0	0	0	0	0	1774
1047	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК2 (источник – котельная №20) до д. №73 по пр. Ленина (отопление)	0	1285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1285
1048	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК16 (источник – котельная №20) до МДОУ №110 д. 77А по пр. Ленина	0	0	2179	0	0	0	0	0	0	0	0	2179
1049	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК34 (источник – котельная №42) до МОУ ДОД "Дворец детского творчества" на пл. Ленина, д. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	222	0	222

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1050	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №18 по ул. Ленинградская	0	797	0	0	0	0	0	0	0	0	0	797
1051	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №20 по ул. Ленинградская	0	935	0	0	0	0	0	0	0	0	0	935
1052	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК158 (источник – котельная №64) до д. №21 по ул. Ленинградская	0	0	0	0	0	0	1882	0	0	0	0	1882
1053	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК161 (источник – котельная №64) до д. №22 по ул. Ленинградская	0	0	0	0	0	0	1281	0	0	0	0	1281
1054	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №23 по ул. Ленинградская	0	0	0	0	0	0	1522	0	0	0	0	1522
1055	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №25 по ул. Ленинградская	0	0	1464	0	0	0	0	0	0	0	0	1464
1056	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК162 (источник – котельная №64) до д. №29 по ул. Ленинградская	0	0	0	0	0	0	1562	0	0	0	0	1562
1057	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	236	0	6943	0	0	0	7179
1058	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры	0	0	0	0	0	0	152	0	4135	0	0	4287

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	61ТК39 (источник – котельная №61) до д. №4 по пр. Ленинского Комсомола												
1059	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК39 (источник - котельная №29) до д. №1/27 по ул. Марковникова	3389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3389
1060	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 (источник - котельная №29) до д. №8а по ул.Марковникова	0	0	0	0	0	0	1756	0	0	0	0	1756
1061	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК16 (источник – котельная №43) до д. 16 по ул. Марковникова	0	0	0	0	0	0	3553	0	0	0	0	3553
1062	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК1 (источник-котельная №36) до центра внешкольной работы по ул. Матросова д. №22б	0	460	0	0	0	6539	0	0	0	0	0	6999
1063	Участок тепловой сети от 36ТК23 до стены дома №30 по ул. Матросова	0	0	0	0	0	0	1492	0	0	0	0	1492
1064	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК48 (источник – котельная №1) до д. №7 по ул. Маяковского	0	0	0	0	0	0	1323	0	0	0	0	1323
1065	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК49 (источник-котельная №1) до ДЮСШ №3 по ул. Маяковского, д. 7а	3496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3496
1066	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры	0	0	0	0	0	0	0	0	248	0	0	248

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	47ТК18 (источник – котельная №47) до д. №10/1 ул. Маяковского												
1067	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК33 (источник – котельная №47) до д. №13 ул. Маяковского	0	0	0	0	0	0	77	0	0	0	2476	2553
1068	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48 (источник-котельная №35) до д.16 ул. Маяковского	0	0	0	0	0	0	1799	0	0	0	0	1799
1069	Абонентский ввод №1, №2 от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК50 (источник - котельная №35) до МОУ СОШ №5 по ул. Маяковского, д.№18	0	0	0	0	0	0	2291	0	0	0	0	2291
1070	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК23	0	0	0	0	0	0	1746	0	0	0	0	1746
1071	Абонентский ввод от врезки в ввод к Д. 20Б ул. Маяковского (источник - котельная №35) до д.№20в ул. Маяковского	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1094	1094
1072	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. 22В ул. Маяковского (источник - котельная №35) до д.№226 ул.Маяковского	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	547	547
1073	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК30 (источник – котельная №42) до МОУ СОШ №40 б-р Мира, д. №3	0	0	0	0	0	0	8627	0	0	0	0	8627
1074	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК31 (источник – котельная №26) до д. №9/11 б-р Мира (отопление)	3427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3427

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1075	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 23ТК6 (источник-котельная №23) до д. № 12/13 по б-р Мира	0	0	0	0	0	0	2087	0	0	0	0	2087
1076	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 23ТК31 (источник-котельная №23) до д. № 14 по б-р Мира	0	0	0	0	0	0	1602	0	0	0	0	1602
1077	Абонентский ввод от задвижек в Д. 44А по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. №15 по б-р Мира	2365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2365
1078	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 32ТК16 (источник – котельная №32) до д. №22 по б-р Мира	5669	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5669
1079	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 34ТК11 (источник-котельная №34) до д. №8 по ул. Молодеж- ная	0	0	0	0	0	0	307	0	0	0	9903	10211
1080	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 34ТК12 (источник-котельная №34) до д. №10в по ул. Молодеж- ная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	217	217
1081	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 34ТК9А (источник-котельная №34) до д. №12 по ул. Молодеж- ная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199	0	199
1082	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 48ТК14 (источник – котельная №48) до д. №17 по ул. Молодеж- ной	0	0	0	0	1913	0	0	0	0	0	0	1913

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1083	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК46 (источник-котельная №33) до д. 1/74 по ул. Народная	0	0	0	0	0	0	0	0	168	0	0	168
1084	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК3 (источник-котельная №33) до д. №3 по ул. Народная	0	3524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3524
1085	Абонентский ввод №1, 2 от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК18, 37ТК19 (источник – котельная №37) до д. №12 ул. Новомосковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1562	1562
1086	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК16 (источник – котельная №37) до д. №16А ул. Новомосковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2577	2577
1087	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК12 (источник – котельная №25) до ДМШ №2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3076	3076
1088	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5ТК4 (источник-котельная №5) до д. №46 по ул. Островского	0	0	0	0	0	0	0	0	234	0	0	234
1089	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5ТК1 (источник-котельная №5) до д. №8 по ул. Островского	0	101	0	158	0	0	0	0	0	0	0	259
1090	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК6 (источник – котельная №59) до д. №12 по ул. Панфиловцев	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	323	334

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1091	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК5 (источник – котельная №59) до д. №13/35 по ул. Панфиловцев	0	0	0	0	0	34	0	1013	0	0	0	1047
1092	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК7 (источник – котельная №59) до д. №14 по ул. Панфиловцев	0	0	0	0	0	0	69	0	0	0	2228	2297
1093	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК8 (источник – котельная №59) до д. №18/52 по ул. Панфиловцев	0	0	0	0	0	0	24	0	0	0	710	734
1094	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 53ТК2 (источник-котельная №53) до д. №3 по ул. Комбрига Патоличева	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	207	207
1095	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 53ТК3 (источник – котельная №53) до д. №5 по ул. Комбрига Патоличева	0	0	0	0	0	0	0	0	0	184	0	184
1096	Сооружение - абонентский ввод от ТК9 (источник-котельная № 53) до д. №9 по ул. Комбрига Патоличева (отопление)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2244	2244
1097	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 53ТК10 (источник – котельная №53) до д. №9А по ул. Комбрига Патоличева	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	174	174

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1098	Реконструкция тепловой сети. Сооружение - абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК11 (источник – котельная №53) до д. №11 по ул. Комбрига Патоличева (отопление)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	119
1099	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК2 (источник – котельная №54) до д.№21 по ул. Комбрига Патоличева	0	0	0	0	0	0	1672	0	0	0	0	1672
1100	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. 27 по ул. Комбрига Патоличева	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2982	2982
1101	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. 25 по ул. Петрищева(источник-котельная № 51) до д. № 27 по ул. Петрищева	0	0	0	0	0	0	0	0	156	0	0	156
1102	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК20 (источник-котельная №40) до д. №1 по ул. Пирогова	2842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2842
1103	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова (источник-котельная № 40) до д. № 3 по ул.Пирогова	0	1836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1836
1104	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова (источник-котельная №40) до д. №7/11 по ул.Пирогова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1281	1281
1105	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК42 (источник – котельная №38) до д. №14А ул. Пирогова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94	94

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1106	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 38ТК12 (источник – котельная №38) до д. №16А ул. Пирогова	2216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2216
1107	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 38ТК59 (источник – котельная №38) до д.№26 ул. Пирогова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94	94
1108	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК17 (источник – ко- тельная №25) до д. №26А ул. Пи- рогова	0	0	0	0	0	0	0	0	223	0	0	223
1109	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 37ТК9 (источник – котельная №37) до д. №33А ул. Пирогова	0	3276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3276
1110	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 25ТК6/Н (источник – котельная №25) до МОУ «Средняя общеоб- разовательная школа №70»	0	0	0	0	0	485	0	0	0	17262	0	17748
1111	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 37ТК11 (источник - котельная №37) до д. №35А по ул. Пиро- гова	0	3179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3179
1112	Абонентский ввод №1,2 от внут- риквартальной тепловой камеры 44ТК11, 44ТК12 (источник-ко- тельная №44) до д. № 2/60 по б- ру Победы	0	0	0	0	0	2347	0	0	0	0	0	2347
1113	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 45ТК17 (источник-котельная №45) до д. №13 по б-р Победы	0	3156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3156

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1114	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 32ТК13 (источник – котельная №32) до д. 16А по б-р Победы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1302	1302
1115	Абонентский ввод от задвижек в д. 20 по б-р Победы (источник – котельная №32) до д. 18 по б-р Победы	0	2164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2164
1116	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 32ТК2 (источник – котельная №32) до МУЗ «Детская город- ская поликлиника №13) по б-р Победы, д. 18Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	262	0	262
1117	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 48ТК32 (источник – котельная №48) по д. №1 по ул. Пожар- ского	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	205	205
1118	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижки в д. 43 ул. Пожарского (источник – котельная №13) до д. №4/41 по ул. Пожарского	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141	0	141
1119	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 13ТК17 (источник – котельная №13) до Д/К №128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	134	134
1120	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 13ТК17 (источник – котельная №13) до д. №8/34 ул. Пожарского	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	183	183
1121	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 49ТК6 (источник-котельная №	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	117	117

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	49) до д. №24 по ул. Пожарского												
1122	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 8ТК8 (источник-котельная №8) до д. №4 ул.Попова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2538	2538
1123	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 8ТК10 (источник-котельная №8) до МДОУ №28 по ул. Попова, д. 106	0	0	0	0	0	3132	0	0	0	0	0	3132
1124	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 58ТК6 (источник – котельная №58) до д. №10 по ул. Пушкин- ской	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	143	143
1125	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод № 1,2 от внут- риквартальной тепловой камеры 57ТК6 (источник – котельная №57) до д. №16 по ул. Пушкин- ской	0	0	0	0	0	0	0	270	0	0	0	270
1126	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от врезки в сеть отопления в д. 18 ул. Рево- люции (источник – котельная №59) до д. №16 по ул. Револю- ции	0	0	0	0	0	0	93	0	2698	0	0	2791
1127	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 33ТК17 (источник-котельная №33) до д.№17 по ул. Революции	0	0	0	0	0	438	0	0	0	0	0	438
1128	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 64ТК88 (источник – котельная №64) до д. №4 по пер. Садовый	0	698	0	0	0	0	0	0	0	0	0	698

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1129	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Самохвалова (источник – котельная №50) до д. №3 по ул. Самохвалова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	142	142
1130	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Самохвалова (источник – котельная №50) до д. №7 по ул. Самохвалова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	129	129
1131	Абонентский ввод от 15 ТК 34 до д. 13 по ул. Самохвалова (от котельной №15)	0	0	23280	0	0	0	0	0	0	0	0	23280
1132	Абонентские вводы от внутриквартальных тепловых камер 64ТК99, 64ТК100 (источник – котельная №64) до МОУ СОШ №1 по пр. Свердлова, д. 21	0	6331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6331
1133	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК23 (источник – котельная №64) до д. №22В по пр. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	547	547
1134	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК28 (источник – котельная №64) до д. №28 по пр-ту Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	127	0	127
1135	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК51 (источник – котельная №64) до д. №31А по пр-ту Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	223	0	0	223
1136	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК73 (источник – котельная №64) до д. №31Б по пр. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3408	3408

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1137	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 64ТК72 (источник – котельная №64) до д. №33 по пр. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2668	2668
1138	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 64ТК36 (источник – котельная №64) до д. №39 по пр-ту Сверд- лова	0	2876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2876
1139	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 39 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №41 по пр. Свердлова	0	256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	256
1140	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 64ТК32 (источник – котельная №64) до д. №42 по пр. Свердлова	1280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1280
1141	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 64ТК37 (источник – котельная №64) до д. №43 по пр. Свердлова	1315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1315
1142	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №42 по пр-ту Свердлова (источник – котельная №64) до д. №44 по пр. Свердлова	549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	549
1143	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 43 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д.№45 по пр. Свердлова	394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	394
1144	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 64ТК38 (источник – котельная №64) до д. №47 по пр. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1980	1980
1145	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 47 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №49 по пр. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	443	443
1146	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры	0	2765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2765

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	64ТК41 (источник – котельная №64) до д. №50 по пр. Свердлова												
1147	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №50 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №52 по пр. Свердлова	0	354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	354
1148	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК42 (источник – котельная №64) до д. №54 по пр. Свердлова	0	1456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1456
1149	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. №66 по пр. Свердлова	0	105	0	0	3657	0	0	0	0	0	0	3762
1150	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 55ТК2 (источник-котельная №55) до д.76А по пр. Свердлова	3522	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3522
1151	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК10 (источник-котельная №56) до дома по пр-ту Свердлова №84	0	0	0	0	0	0	2020	0	0	0	0	2020
1152	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192	192
1153	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК12 (источник – котельная №57) до д. №88 по пр. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5400	0	5400
1154	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от ТК6 (источник-котельная № 56) до школы №27 пр. Свердлова д.88А (отопление)	0	0	0	0	0	0	0	0	261	0	0	261
1155	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК8 (источник – котельная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1887	1887

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	№50) до д. №2 по ул. Ситнова												
1156	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №7 по ул. Советская (источник-котельная №34) до д. №7а по ул. Советская	0	0	0	0	0	0	0	0	149	0	0	149
1157	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК2 (источник-котельная №34) до д. №9 по ул. Советская	0	0	1913	0	0	0	0	0	0	0	0	1913
1158	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №9 по ул. Советская (источник-котельная №34) до д. №9а по ул. Советская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	102
1159	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК1 (источник-котельная №34) до МОУ СОШ №3 по ул. Советская, д. 9б	0	0	0	0	0	0	0	0	304	0	0	304
1160	Абонентский ввод от ТК6 (источник-котельная № 53) до д. № 2А по ул. Строителей (отопление)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1909	0	1909
1161	Сооружение - абонентский ввод от ТК8 (источник-котельная № 53) до д. №4А по ул. Строителей (отопление)	0	0	2639	0	0	0	0	0	0	0	0	2639
1162	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК13 (источник – котельная №54) до д. №10А по ул. Строителей	3124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3124
1163	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 55ТК7 (источник-котельная №55) до д.17/70 по ул. Строителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	197	0	197

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1164	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК7 (источник – котельная №54) до д. №18 по ул. Строителей	0	0	2827	0	0	0	0	0	0	0	0	2827
1165	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. 20 по ул. Строителей	0	0	0	0	0	0	0	0	181	0	5349	5531
1166	Абонентский ввод от ТК до д. № 34А по ул. Студенческая (отопление)	0	0	407	0	0	0	0	0	0	0	0	407
1167	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК16, 39ТК15 (источник – котельная №39) до д. №51Б ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	621	640
1168	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК21, ТК20 (источник – котельная №39) до д. №53А по ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	621	640
1169	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК31, ТК32 (источник – котельная №39) до д. №53Б по ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	621	640
1170	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК12, ТК11 (источник – котельная №39) до д. №55 по ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	621	640

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1171	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК34, 39ТК33 (источник – котельная №39) до д. №55А по ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	621	640
1172	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК13 (источник – котельная №39) до д. №57 по ул. Студенческая	1301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1301
1173	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК23, ТК22 (источник – котельная №39) до д. №57Б по ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	621	640
1174	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК23, 39ТК22 (источник – котельная №39) до д. №57В ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	621	640
1175	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК31 (источник – котельная №38) до д. №60 ул. Студенческая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	0	90
1176	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5ТК1 (источник-котельная №5) до д. №10/41 по ул. Суворова	0	315	0	3985	0	0	0	0	0	0	0	4300
1177	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК18 (источник – котельная №62) до д. №5 по ул. Сухаренко	0	2248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2248
1178	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК29 (источник – котельная	3289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3289

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	№62) до д. №9 по ул. Сухаренко												
1179	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 52ТК7	3960	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3960
1180	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 52ТК8 (источник – котельная №52) до д. №54 по ул. Терешко- вой	0	1514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1514
1181	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. 53А по пр. Циолковского (ис- точник – котельная №52) до д. №58 по ул. Терешковой	0	0	0	0	0	0	235	0	7352	0	0	7587
1182	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 64ТК83 (источник – котельная №64) до д. №6 по пер Тупиковый	0	1427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1427
1183	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 64ТК52 (источник – котельная №64) до МУЗ Родильный дом №3 по пер. Тупиковый, д. 14А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	207	0	207
1184	Абонентский ввод №1,2,3 от внутриквартальной тепловой ка- меры 58ТК18, тепловой камеры 58ТК19 (источник – котельная №58) до д.№4 по ул. Удриса	2921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2921
1185	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. 2А ул. Ульянова (ис- точник – котельная №62) до д. №2 ул. Ульянова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215	0	215
1186	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. 4А ул. Ульянова (ис- точник – котельная №62) до д.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170	0	170

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	№4 ул. Ульянова												
1187	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 62ТК67 (источник – котельная №62) до д. №7А по ул. Ульянова	2257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2257
1188	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 62ТК68 (источник – котельная №62) до д. №10 по ул. Ульянова	2290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2290
1189	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №15 по ул. Ульянова	0	0	1578	0	0	0	0	0	0	0	0	1578
1190	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №17 по ул. Ульянова	0	1974	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1974
1191	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 62ТК16 (источник – котельная №62) до д. №19 по ул. Ульянова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192	0	192
1192	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 58ТК7 (источник – котельная №58) до МДОУ №127 по пр. Хи- миков, д. №5Б	0	0	0	0	0	0	128	0	0	0	4126	4255
1193	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 57ТК3 (источник – котельная №57) до МДОУ СОШ №34 по б- р Химиков д. №6А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4035	4035
1194	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 45ТК10 (источник-котельная №45) до д. №9 по проспекту Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	0	955	0	955

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1195	Абонентский ввод от задвижек в д. № 13 по пр. Циолковского (источник-котельная №45) до д. №11/28 по пр. Циолковского	2405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2405
1196	Абонентский ввод от т. Врезки в ввод к д. № 26 по ул. Грибоедова (источник-котельная №45) до д. №14 по пр. Циолковского	0	1426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1426
1197	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК3 (источник-котельная №45) до д.№17а по пр.Циолковского	0	2153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2153
1198	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК16 (источник-котельная №31) до д. №21а по пр-т Циолковского	0	96	0	0	0	3651	0	0	0	0	0	3747
1199	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. № 19В пр-т Циолковского (источник – котельная №31) до д. №21Б по пр-ту Циолковского	0	201	0	0	0	3693	0	0	0	0	0	3894
1200	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК15 (источник-котельная №31) до д.№21в по пр-т Циолковского	0	208	0	4343	0	0	0	0	0	0	0	4551
1201	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК17 (источник-котельной №31) до д. №23 по проспекту Циолковского	0	0	0	0	0	0	95	0	2794	0	0	2889
1202	Абонентский ввод от д. №72а ул. Гайдара (источник-котельная №31) до д. 276 по пр-т Циолковского	0	2157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2157

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1203	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 51ТК2 (источник – котельная №51) до д. №50 по пр. Циолковского	0	5005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5005
1204	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК16 (источник – котельная №58) до д. №71А по пр. Циолковского	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3818	0	3818
1205	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК15 (источник – котельная №58) до д. 73А по пр. Циолковского	0	0	1938	0	0	0	0	0	0	0	0	1938
1206	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 56ТК3 (источник – котельная №56) до д. №77А по пр. Циолковского	0	0	0	0	0	2531	0	0	0	0	0	2531
1207	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК5 (источник – котельная №59) до д. №33 по ул. Чапаева	0	0	0	0	2594	0	0	0	0	0	0	2594
1208	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК11 (источник-котельная №33) до д.№49 по ул. Чапаева	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1209	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 22ТК25 (источник – котельная №22) до д/к №102 ул. Чапаева, д. 56 (отопление)	182	0	0	0	0	0	0	0	0	5005	0	5187
1210	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 (источник-котельная №33) до д. №63 по ул. Чапаева	0	0	1429	0	0	0	0	0	0	0	0	1429

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1211	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 (источник- котельная №33) до д. №65 по ул. Чапаева	0	0	1090	0	0	0	0	0	0	0	0	1090
1212	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 22ТК16 (источник – котельная №22) до д. №66 по ул. Чапаева (отопление)	0	247	0	5728	0	0	0	0	0	0	0	5975
1213	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до СДЮШОР №1 по ул. Чапаева, д. №70	0	99	0	0	6726	0	0	0	0	0	0	6825
1214	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до д. №70 по ул. Чапаева	0	0	0	901	0	0	0	0	0	0	0	901
1215	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. №78 по ул. Чапаева (источник – котельная №48) до д. №80 по ул. Чапаева	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155	155
1216	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК41, 39ТК40 (источник – котельная №39) до д. №48 по ул. Черняховского	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	621	640
1217	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК36 (источник – котельная №39) до д. №50А по ул. Черняховского	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	65	67

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1218	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК5 (источник-котельная №1) до д.№2/16 по пр.Чкалова	109	0	0	0	0	0	0	0	0	1700	0	1809
1219	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК47 (источник-котельная №1) до д. №8 по пр. Чкалова	0	0	1417	0	0	0	0	0	0	0	0	1417
1220	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48	2614	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2614
1221	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. 15Г пр. Чкалова (источник-котельная №35) до д.15в пр. Чкалова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2674	0	2674
1222	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК33 (источник-котельная №35) до д.17 пр.Чкалова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265	0	265
1223	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК23 (источник – котельная №47) до д. №18 по пр. Чкалова	0	0	1292	0	0	0	0	0	0	0	0	1292
1224	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК23 (источник – котельная №47) до д. №20/21 по пр. Чкалова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	193	193
1225	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК22 (источник – котельная №37) до д. №52 пр. Чкалова	0	0	0	0	0	0	0	0	239	0	0	239
1226	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК9 (источник - котельная	0	4455	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4455

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
	№36) до д.№53а по пр-ту Чкалова												
1227	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК17 (источник - котельная №36) до д. №55 по пр-ту Чкалова	0	438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	438
1228	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от стены д. №8 по ул. Новомосковской (источник - котельная №36) до д. №56 по пр-ту Чкалова	0	324	0	0	0	3551	0	0	0	0	0	3875
1229	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК17 (источник - котельная №36) до д. №57 по пр-ту Чкалова	0	240	0	4460	0	0	0	0	0	0	0	4700
1230	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК149 (источник – котельная №64) до д. №10 по ул. 9 Января	0	0	271	0	0	0	0	0	0	0	0	271
1231	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК2 до стены корпуса 4 МУП "ДзержинскЭнерго"	0	0	0	1803	0	0	0	0	0	0	0	1803
1232	Сети ГВС от стены корпуса 4 до ТК4 МУП "ДзержинскЭнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3500	0	3500
1233	Сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 3 МУП "ДзержинскЭнерго"	0	0	0	0	0	0	0	1893	0	0	0	1893
1234	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 8 МУП "ДзержинскЭнерго"	0	33	0	2269	0	0	0	0	0	0	0	2301
1235	Сети ГВС от ТК4 до ТК5 МУП "ДзержинскЭнерго"	0	3961	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3961
1236	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК5 до стены корпуса 6 МУП "ДзержинскЭнерго"	0	114	0	0	6388	0	0	0	0	0	0	6501
1237	Реконструкция тепловой сети ГВС МУП "ДзержинскЭнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	234	0	6374	6608

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1238	Реконструкция тепловой сети и абонентские вводы (от котельной №11) МУП "ДзержинскЭнерго"	0	0	0	0	0	341	0	10908	0	0	0	11249
1239	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внут-риквартальной тепловой камеры 46ТК12 (источник-котельная №46) до д. №6 по ул. Урицкого	0	0	0	0	0	0	73	0	0	0	2514	2588
1240	Абонентский ввод отопления от 40ТК37 до дома №6 по ул. Га-стелло	0	0	453	0	0	0	0	0	0	0	0	453
1241	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до здания морга МУП "ДзержинскЭнерго"	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	569	586
1242	Реконструкция тепловой сети к дому № 7Б по бул. Космонавтов	0	0	0	0	0	0	63	0	0	0	2069	2132
1243	Участок тепловой сети от ТК-133Г-2 до ТК-5А	16933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16933
1244	Тепловая сеть от 22ТК38 до дома № 51 по ул. Матросова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2343	2343
1245	Реконструкция тепловой сети от 22ТК36 до д. №1 по ул. Матро-сова 1-я линия	0	337	0	11633	0	0	0	0	0	0	0	11971
1246	Реконструкция тепловой сети от 22ТК28 до 22ТК38 (источник-ко-тельная №22)	0	0	0	0	0	0	0	0	477	0	13281	13758
1247	Тепловые сети, сети ГВС	26094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26094
1248	Реконструкция тепловой сети	0	0	0	0	0	0	339	0	0	0	10796	11136
1249	Реконструкция тепловой сети от 22ТК37 до дома № 35 по ул. Ре-волюции	0	0	0	0	0	248	0	7434	0	0	0	7682
1250	Тепловая сеть к многоквартир-ному дому	917	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	917
1251	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до дома № 24/26 по ул. Ча-паева	0	353	0	0	0	11106	0	0	0	0	0	11459
1252	Реконструкция тепловой сети ГВС от 46ТК12 до 46ТК12Б	0	0	0	0	0	0	90	0	2822	0	0	2912

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1253	Абонентский ввод от внут- риквартальной тепловой камеры 13 ТК17 (источник - котельная № 13) до д. № 36 ул. Бутлерова	0	0	3296	0	0	0	0	0	0	0	0	3296
1254	Реконструкция тепловой сети от 37ТК20 до дома №8 по улице Но- вомосковская	0	0	0	0	0	0	177	0	5140	0	0	5316
1255	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до стены много- квартирного дома №10 по ул. Петрищева	0	0	0	0	0	0	0	0	39	0	1152	1191
1256	Перекладка трубопровода отоп- ление Перемычка между I и II очередями строительства	0	0	0	0	0	19437	0	0	0	0	0	19437
1257	Перекладка трубопровода отоп- ление II оч.	0	0	0	0	0	22430	0	0	0	0	0	22430
1258	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	0	0	0	0	0	3418	0	0	0	0	0	3418
1259	Перекладка трубопровода отоп- ление II оч.	0	0	0	18019	0	0	0	0	0	0	0	18019
1260	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление	0	0	0	0	698	0	0	15386	0	0	0	16084
1261	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	0	0	0	0	1465	0	0	0	0	0	0	1465
1262	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	0	0	0	0	0	1581	0	0	0	0	0	1581
1263	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	0	0	0	0	0	0	0	0	1878	0	0	1878
1264	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	0	0	0	0	474	0	0	0	0	0	14997	15471
1265	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11339	0	11339
1266	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12322	0	12322
1267	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	0	0	0	0	0	0	0	0	3602	0	0	3602
1268	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	0	0	0	0	3504	0	0	0	0	0	0	3504

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1269	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	0	0	0	0	1809	0	43514	0	0	0	0	45323
1270	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	0	0	0	0	1960	0	0	0	0	0	0	1960
1271	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	0	0	0	0	0	0	0	0	4242	0	0	4242
1272	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч.	0	0	0	0	0	0	0	0	2337	0	0	2337
1273	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч.	0	0	0	0	2550	0	0	0	0	0	0	2550
1274	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч.	0	0	0	0	0	0	0	0	634	0	0	634
1275	Техпереворужение трубопровода отопления ТК43	17755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17755
1276	Техническое перевооружение магистрального трубопровода теплоснабжения от Павильона № 3 до ТК-45 в границах от ТК 43 – ТК45 (в границах ТК44-ТК45)	0	0	17556	0	0	0	0	0	0	0	0	17556
1277	Модернизация тепловой изоляции магистрального трубопровода (Участки в районе железной дороги ПИРС-ПАВ. №3, ПАВ. №6-ПАВ. №7)	0	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	986
1278	Реконструкция магистральных тепловых камер ТК-130, ТК-207, ТК-138, ТК-67, ТК-74	0	3172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3172
Итого		300160	305702	295300	265596	258562	264345	290763	293988	321865	367116	380911	3344308

Таблица 6.5. Перечень мероприятий ПАО «Т Плюс» по реконструкции и (или) модернизации ТС, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса в рамках комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. (Дзержинск, ПАО "Т Плюс")*

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации					
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2035 гг.	Итого по мероприятию
1	Реконструкция Павильона №4 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ "Дзержинские тепловые сети" ПАО "Т Плюс"		46 056,53				46 056,53
2	Реконструкция Павильона №5 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ "Дзержинские тепловые сети" ПАО "Т Плюс"			52 710,69			52 710,69
3	Реконструкция участка магистральных тепловых сетей от ТК44 до ТК45 "Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»		3 517,86				3 517,86
4	Реконструкция Павильона №6 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ "Дзержинские тепловые сети" ПАО "Т Плюс"				38 466,42		38 466,42
5	Реконструкция Павильона №1 магистральных тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ "Дзержинские тепловые сети" ПАО "Т Плюс"				72 982,91		72 982,91
6	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-137 (10м от ТК-137 в сторону ТК-138) до ТК-141 ПАО "Т Плюс"		192 444,3				192 444,30
7	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения ТК-214 до ТК224 в границах участка от ТК-218а до Павильона №1 ПАО "Т Плюс"		95 138,2				95 138,20
8	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-69а до НО № 209 в границах участка от ТК-69а до ТК-70 (в 10м от ТК70 в сторону ТК69б) ПАО "Т Плюс"		43 112,3				43 112,30
9	Реконструкция магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-69а до НО № 209 в границах участка от точки А (в 10м от ТК-73 в сторону ТК-74) до точки Б (в 23м от ТК-74 в сторону ТК-76А) ПАО "Т Плюс"		52 382,1				52 382,10
Итого		0	432 651,29	52 710,69	111 449,33		596 811,31

* – Мероприятия будут реализованы при условии утверждения комплексного плана реализации мероприятий по г.о.г. Дзержинск **и софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов**. Мероприятия подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Проекты по строительству и реконструкции насосных станций актуализированной Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусматриваются.

6.9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП

В таблице 6.6 представлен перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП для ПАО «Т Плюс».

Также в актуализированной схеме теплоснабжения МО ГО "Город Дзержинск" рассмотрены мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП ПАО «Т Плюс», включенных в «Комплексный план строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе, на период 2023-2030 гг.» в части мероприятий по г.о.г. Дзержинск, по объектам, находящимся в эксплуатационной ответственности ПАО «Т Плюс». Данные мероприятия представлены в таблице 6.7, и реализация которых возможна, при условии определения источника финансирования.

В таблице 6.8 представлен перечень мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП для ООО "Нижегородтеплогаз".

Мероприятия по строительству, реконструкции ЦТП для других теплоснабжающих организаций актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

Таблица 6.6. Перечень мероприятий ПАО «Т Плюс» по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
1	Модернизация системы регулирования для поддержания температуры перегретого пара котла ст.№8 для переходных режимов теплосети ДзТЭЦ	0	0	0	29571	0	0	0	0	0	0	0	29 571
2	ТП с заменой трубопроводов греющего пара 1,2 -2,5 ата на бойлерной установке ст. №5 с заменой трубопроводов греющего пара ПСГ-2	28239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28 239
3	ТП установки сырой воды с заменой НСВ на меньшую производительность	1332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 332
4	Модернизация системы регулирования для поддержания температуры сетевой воды с заменой системы регулирования ТГ-5 на ЭГСП	0	29571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 571
5	Модернизация бойлерной установки №4 с заменой подогревателя тепловой сети	0	0	29571	0	0	0	0	0	0	0	0	29 571
6	Реконструкция ЦТП №18	0	0	0	0	0	8736	0	0	0	0	0	8 736
7	Реконструкция ЦТП №25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12485	12 485
8	Реконструкция ЦТП №26	0	0	0	0	0	10415	0	0	0	0	0	10 415
9	Реконструкция ЦТП №27	0	0	0	0	0	0	0	9171	0	0	0	9 171
10	Реконструкция ЦТП №39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11321	11 321
11	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП	5474	6703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 177
12	Реконструкция оборудования ЦТП с заменой насосного оборудования ЦТП №27	0	465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	465
13	Реконструкция оборудования ЦТП с заменой теплообменного оборудования ЦТП №25 (1шт.), ЦТП №27 2ая ступень (1шт.)	0	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	986
14	Техпереворужение Павильона №4	37287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 287
15	Техпереворужение Павильона №5	0	40391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 391
16	Техпереворужение Павильона №6	0	0	0	0	5609	0	0	0	0	0	0	5 609

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации											
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Итого
17	Реконструкция оборудования ЦТП (насосного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-22, ЦТП-40, теплообменного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-7, ЦТП-9, ЦТП-11, ЦТП-15, ЦТП-16, ЦТП-37, ЦТП-40)	0	4334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 334
18	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП. Центральный диспетчерский пульт	0	3106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 106
Итого		72 332	85 556	29 571	29 571	5 609	19 151	0	9 171	0	0	23 806	274 767

Таблица 6.7. Перечень мероприятий ПАО «Т Плюс» по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП в рамках комплексного плана строительства и модернизации коммунальной инфраструктуры в Приволжском федеральном округе на период 2023-2030 гг. (Дзержинск, ПАО "Т Плюс")*

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации					
		2025	2026	2027	2028	2029	Итого
1	Реконструкция здания ЦТП№11, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»		3 517,86				3 517,86
2	Реконструкция здания ЦТП№3, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 487,80		3 487,80
3	Реконструкция здания ЦТП№31, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»		3 517,86				3 517,86
4	Реконструкция здания ЦТП№20, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»		3 517,86				3 517,86
5	Реконструкция здания ЦТП-18, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»		3 517,86				3 517,86
6	Реконструкция здания ЦТП-9, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 487,80		3 487,80
7	Реконструкция здания ЦТП-19, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 487,80		3 487,80
8	Реконструкция здания ЦТП-28, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 487,80		3 487,80
9	Реконструкция здания ЦТП-7, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 487,80		3 487,80
10	Реконструкция здания ЦТП-8, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 340,80		3 340,80

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации					
		2025	2026	2027	2028	2029	Итого
11	Реконструкция здания ЦТП-15, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 340,80		3 340,80
12	Реконструкция здания ЦТП-16, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 340,80		3 340,80
13	Реконструкция здания ЦТП-29, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 340,80		3 340,80
14	Реконструкция здания ЦТП-32, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 340,80		3 340,80
15	Реконструкция здания ЦТП-35, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 340,80		3 340,80
16	Реконструкция здания ЦТП-36, демонтаж аккумуляторных баков ГВС"Дзержинские тепловые сети" ПАО «Т Плюс»				3 340,80		3 340,80
Итого		0,00	14 071,44		40 824,60		54 896,04

* – Мероприятия будут реализованы при условии утверждения комплексного плана реализации мероприятий по г.о.г. Дзержинск **и софинансирования со стороны федерального или муниципального бюджетов**. Мероприятия подготовлены в рамках реализации поручений заседания Президиума (штаба) Правительственной комиссии по региональному развитию в Российской Федерации от 16 февраля 2023 года под председательством заместителя Председателя Правительства Российской Федерации М.Ш. Хуснуллина.

Таблица 6.8. Перечень мероприятий ООО "Нижегородтеплогаз" по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП

№ п/п	Краткое описание проекта	Объем планируемых инвестиций в ценах 2025 г., тыс. руб., без НДС и сроки реализации			
		2025 г.	2026 г.	2027-2035 гг.	Итого по мероприятию
1	Строительство теплового пункта 25ТП1 по адресу пр.Дзержинского, 35Б	5 000,00	833,00	0,00	5 833,00
Итого		5 000,00	833,00	0,00	5 833,00

Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГВС) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГВС

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

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не предусматриваются, поскольку в схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск отсутствуют потребители с открытой схемой ГВС.

7.2. Предложения по переводу 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

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не предусматриваются, поскольку в схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск отсутствуют потребители с открытой схемой ГВС.

Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Основным топливом для источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск является природный газ. Источники комбинированной выработки городского округа г. Дзержинск (Дзержинская ТЭЦ, ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова») в качестве резервного топлива используют топочный мазут М-100.

В 2024 г. на выработку тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ использовано 0,756 млн. т.у.т. природного газа (645,4 млн м³), и 378 т.у.т. мазута. В таблице 8.1 приведен максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс». Перспективные годовые топливные балансы основного топлива для Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» в 2025÷2035 гг. приведены в таблице 8.2. Тепловые нагрузки, использованные для расчетов количества топлива, приведены в главе 2 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения. Прогнозируемый расход основного топлива на 2025÷2035 гг. по Дзержинской ТЭЦ включает расход на выработку электрической и тепловой энергии. Перспективный расход основного топлива по ТЭЦ при актуализации схемы теплоснабжения определялся с учетом изменившихся перспективных приростов тепловой нагрузки.

Перспективные значения ННЗТ (нормативно неснижаемый запас) и НЭЗТ (нормативно эксплуатационный запас) по Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» для периодов с 2025 по 2035 года приведены в таблице 8.3.

Теплопункт ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова» осуществляет теплоснабжение потребителей городского округа г. Дзержинск. Суммарная тепловая нагрузка потребителей составляет 1,038 Гкал/ч. В таблице 8.4 приведены сведения по максимальному часовому расходу топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова». В таблице 8.5 представлен топливно-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова».

Значения выработки тепловой энергии в 2024 – 2035 гг. котельными городского округа г. Дзержинск, находящимися в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс», приведены в таблице 8.6. В таблице 8.7 показан удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск, находящимися в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс». Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой энергии в 2024 – 2035 гг. источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск, находящимися в зоне деятельности ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс», показаны в таблице 8.8 и 8.9, соответственно.

Таблица 8.1. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии Держинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс».

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход природного газа в отопительный период, тыс.нм ³ /ч	82,65	83,15	83,71	83,95	84,30	84,58	85,02	85,06	85,19	85,19	87,02	87,02
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, тыс.нм ³ /ч	44,32	44,35	44,42	44,42	44,49	44,52	44,58	44,59	44,71	44,71	45,19	45,19
Максимальный часовой расход природного газа в отопительный период, т.у.т/ч	95,38	95,96	96,60	96,88	97,28	97,61	98,11	98,16	98,31	98,31	100,42	100,42
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, т.у.т/ч	51,14	51,18	51,26	51,26	51,34	51,38	51,45	51,45	51,59	51,59	52,14	52,14

Таблица 8.2. Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Держинской ТЭЦ, ПАО «Т Плюс».

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1046,8	1146,63	1089,7	1089,7	1089,7	1092,0	1095,6	1096,0	1096,8	1096,8	1139,8	1139,8
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	20,57	20,87	20,82	20,82	20,82	20,86	20,93	20,94	20,95	20,95	21,77	21,77
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,835	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	1367,3	1367,3	1367,3	1367,3	1367,3	1367,3	1367,3	1367,3	1367,3	1367,3	1367,3	1367,3
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	755,69	665,57	656,68	656,68	656,68	657,03	657,59	657,64	657,77	657,77	664,35	664,35
на выработку электрической	тыс. тут	586,109	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61

энергии													
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	169,576	175,96	167,07	167,07	167,07	167,42	167,97	168,03	168,16	168,16	174,74	174,74
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	304,50	254,37	254,37	254,37	254,37	254,37	254,37	254,37	254,37	254,37	254,37	254,37
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,75	153,46	153,31	153,31	153,31	153,31	153,31	153,31	153,31	153,31	153,31	153,31
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	331,00	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	161,99	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3

Таблица 8.3. Нормативные запасы резервного топлива на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Дзержинская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс».

Показатель		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ННЗТ	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	41532	41532	41532	41532	41532	41532	41532	41532	41532	41532	41532	41532
НЭЗТ	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	22526	22526	22526	22526	22526	22526	22526	22526	22526	22526	22526	22526
ОНЗТ	уголь	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	64058	64058	64058	64058	64058	64058	64058	64058	64058	64058	64058	64058

Таблица 8.4. Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой и электрической энергии ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова».

Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Максимальный часовой расход природного газа в отопительный период, тыс.нм ³ /ч	52,927	52,927	52,927	52,927	52,927	52,927	52,927	52,927	52,927	52,927	52,927	52,927
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, тыс.нм ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Максимальный часовой расход природного газа в отопительный период, т.у.т/ч	61,078	61,078	61,078	61,078	61,078	61,078	61,078	61,078	61,078	61,078	61,078	61,078	61,078
Максимальный часовой расход природного газа в летний период, т.у.т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 8.5. Топливоно-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова».

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	810,4	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2	938,2
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	89,0	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2	103,2
Выработка электрической энергии всего	тыс. МВт-ч	86,8	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. тут	145,5	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
на выработку электрической энергии	тыс. тут	13,2	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
на выработку тепловой энергии	тыс. тут	132,3	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	163,3	149,4	149,4	149,4	149,4	149,4	149,4	149,4	149,4	149,4	149,4	149,4
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	150,9	150,9	150,9	150,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9

Таблица 8.6. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2035 гг., Гкал.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Нижегородтеплогаз»														
1.	Котельная № 1Н	газ	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62	16141,62
2	Котельная № 15	газ	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37	11128,37
3	Котельная № 20	газ	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94	13408,94
4	Котельная № 23	газ	7634,42	7634,42	7634,42	7634,42	7634,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42	11938,42
5	Котельная № 26Н	газ	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1	10436,1
6	Котельная № 28	газ	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29	7516,29
7	Котельная № 29Н	газ	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24	11768,24
8	Котельная № 35	газ	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88	10066,88
9	Котельная № 38Н	газ	13858,44	13858,44	13858,44	13858,44	13858,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44	13764,44

10	Котельная № 40	газ	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48	11345,48
11	Котельная № 42	газ	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93	12766,93
12	Котельная № 43Н	газ	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36	11333,36
13	Котельная № 44Н	газ	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25	5791,25
14	Котельная № 47Н	газ	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14	8246,14
15	Котельная № 48Н	газ	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55	27659,55
16	Котельная № 60Н	газ	3203,55	3203,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55	2922,55
17	Котельная № 61	газ	15065,55	15065,55	14863,55	14796,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55	14683,55
18	Котельная № 62	газ	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07	16133,07
19	Котельная № 64Н	газ	17469,23	17322,23	17180,23	16789,23	16027,23	16027,23	16027,23	16027,23	16027,23	16027,23	74884,23	74884,23
20	Котельная № 8	газ	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9	6185,9
21	Котельная № 13	газ	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71	11478,71
22	Котельная № 22	газ	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3	10391,3
23	Котельная № 25	газ	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	12005,58	69939,58	69939,58
24	Котельная № 27	газ	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42	5924,42
25	Котельная № 31	газ	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95	8557,95
26	Котельная № 32	газ	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37	13481,37
27	Котельная № 33	газ	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27	13590,27
28	Котельная № 34	газ	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53	13667,53
29	Котельная № 36	газ	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4	10640,4
30	Котельная № 37	газ	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97	18506,97
31	Котельная № 45	газ	12503,5	14044,5	14044,5	14044,5	14044,5	14044,5	14044,5	14044,5	14044,5	14044,5	14044,5	14044,5
32	Котельная № 46	газ	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92	3865,92
33	Котельная № 49	газ	4950,96	4950,96	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540	4540
34	Котельная № 50	газ	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8	11481,8
35	Котельная № 51	газ	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57	5508,57
36	Котельная № 52	газ	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39	7806,39
37	Котельная № 53	газ	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23	9071,23
38	Котельная № 54	газ	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19	7458,19
39	Котельная № 55	газ	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58	7530,58
40	Котельная № 56	газ	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15	6054,15
41	Котельная № 57	газ	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4	9369,4
42	Котельная № 58	газ	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49	10779,49
43	Котельная № 59	газ	11223,7	11223,7	11223,7	11223,7	11223,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7	19084,7
МУП "ДзержинскЭнерго"														
44	Котельная № 3	газ	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47	49,47
45	Котельная № 7	газ	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43	699,43
46	Котельная № 9	газ	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43	1041,43
47	Котельная № 11	газ	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22	214,22
48	Котельная № 14	газ	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30	293,30

49	Котельная № 21	газ	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96	332,96
50	Котельная общежития Гастелло 4А	газ	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43	169,43
51	Котельная Трамвайное депо	газ	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41	332,41
52	Котельная ул. Сухаренко, 10	газ	12801,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60	15117,60
53	Котельная пос. Пыра	газ	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08	5651,08
54	Котельная пос. Бабино, Поссовет	газ	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44	216,44
55	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76	329,76
56	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40	854,40
57	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10	43,10
58	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05	292,05
59	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48	508,48
60	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35	83,35
61	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05	386,05
62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06	56,06
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76	90,76
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42
ООО "Дзержинсктеплогаз"														
65	Котельная ул.	газ	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30	5988,30

	Строителей,9в													
66	Котельная ул. К.патоличева,37а	газ	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00
67	Котельная пр. Ленина,8а	газ	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00	1002,00
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00	1566,00
Всего природный газ			498114,2	501824,2	501199,2	500741,2	499866,2	511937,2	511937,2	511937,2	511937,2	511937,2	628728,2	628728,2
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			498114,2	501824,2	501199,2	500741,2	499866,2	511937,2	511937,2	511937,2	511937,2	511937,2	628728,2	628728,2

Таблица 8.7. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2035 гг., кг условного топлива/Гкал.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Нижегородтеплогаз»														
1.	Котельная № 1Н	газ	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
2	Котельная № 15	газ	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
3	Котельная № 20	газ	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05	155,05
4	Котельная № 23	газ	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66	154,66
5	Котельная № 26Н	газ	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
6	Котельная № 28	газ	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51
7	Котельная № 29Н	газ	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68	155,68
8	Котельная № 35	газ	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83	152,83
9	Котельная № 38Н	газ	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
10	Котельная № 40	газ	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73
11	Котельная № 42	газ	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18	155,18
12	Котельная № 43Н	газ	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88
13	Котельная № 44Н	газ	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24	151,24
14	Котельная № 47Н	газ	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
15	Котельная № 48Н	газ	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19	155,19
16	Котельная № 60Н	газ	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04	155,04
17	Котельная № 61	газ	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04	156,04

18	Котельная № 62	газ	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88	154,88
19	Котельная № 64Н	газ	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
20	Котельная № 8	газ	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28	169,28
21	Котельная № 13	газ	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79	153,79
22	Котельная № 22	газ	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88	156,88
23	Котельная № 25	газ	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05	169,05
24	Котельная № 27	газ	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33	141,33
25	Котельная № 31	газ	168,05	168,05	168,05	168,05	168,05	168,05	168,05	168,05	168,05	168,05	168,05	168,05
26	Котельная № 32	газ	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28	153,28
27	Котельная № 33	газ	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35	169,35
28	Котельная № 34	газ	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45	154,45
29	Котельная № 36	газ	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69	155,69
30	Котельная № 37	газ	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31	169,31
31	Котельная № 45	газ	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39	169,39
32	Котельная № 46	газ	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
33	Котельная № 49	газ	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29	157,29
34	Котельная № 50	газ	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73	168,73
35	Котельная № 51	газ	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46	153,46
36	Котельная № 52	газ	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74	167,74
37	Котельная № 53	газ	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86	168,86
38	Котельная № 54	газ	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52	140,52
39	Котельная № 55	газ	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47	140,47
40	Котельная № 56	газ	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27	168,27
41	Котельная № 57	газ	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
42	Котельная № 58	газ	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53	155,53
43	Котельная № 59	газ	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64	167,64
МУП "ДзержинскЭнерго"														
44	Котельная № 3	газ	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51	547,51
45	Котельная № 7	газ	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35
46	Котельная № 9	газ	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78	170,78
47	Котельная №11	газ	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3	136,3
48	Котельная № 14	газ	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7
49	Котельная № 21	газ	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
50	Котельная обще- жития Гастелло 4А	газ	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17	79,17
51	Котельная Трам- вайное депо	газ	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44	180,44
52	Котельная ул. Су- харенко, 10	газ	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19	162,19
53	Котельная пос.	газ	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24	175,24

	Пыра													
54	Котельная пос. Бабино, Поссовет	газ	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84	322,84
55	Котельная пос. Бабино, Школа № 25	газ	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6	175,6
56	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07	210,07
57	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92	243,92
58	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14	236,14
59	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6	230,6
60	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21	193,21
61	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71	199,71
62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07	326,07
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85	131,85
ООО "Дзержинсктеплогаз"														
65	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
66	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
67	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														

68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пуш- кино"	газ	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35	153,35
Всего природный газ			158,85	158,90	158,90	158,90	158,91	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,55	159,55
Всего уголь														
Всего СУГ														
Итого			158,85	158,90	158,90	158,90	158,91	159,01	159,01	159,01	159,01	159,01	159,55	159,55

Таблица 8.8. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2035 гг., тонн условного топлива.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Нижегородтеплогаз»														
1.	Котельная № 1Н	газ	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1	2518,1
2	Котельная № 15	газ	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8	1734,8
3	Котельная № 20	газ	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1	2079,1
4	Котельная № 23	газ	1180,7	1180,7	1180,7	1180,7	1180,7	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4	1846,4
5	Котельная № 26Н	газ	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0	1628,0
6	Котельная № 28	газ	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8	1138,8
7	Котельная № 29Н	газ	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1	1832,1
8	Котельная № 35	газ	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5	1538,5
9	Котельная № 38Н	газ	2135,6	2135,6	2135,6	2135,6	2135,6	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1	2121,1
10	Котельная № 40	газ	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5	1755,5
11	Котельная № 42	газ	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2	1981,2
12	Котельная № 43Н	газ	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3	1755,3
13	Котельная № 44Н	газ	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9	875,9
14	Котельная № 47Н	газ	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3	1279,3
15	Котельная № 48Н	газ	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5	4292,5
16	Котельная № 60Н	газ	496,7	496,7	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1	453,1
17	Котельная № 61	газ	2350,8	2350,8	2319,3	2308,9	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2	2291,2
18	Котельная № 62	газ	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7	2498,7
19	Котельная № 64Н	газ	2706,0	2683,2	2661,2	2600,7	2482,6	2482,6	2482,6	2482,6	2482,6	2482,6	11599,6	11599,6
20	Котельная № 8	газ	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1	1047,1
21	Котельная № 13	газ	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3	1765,3
22	Котельная № 22	газ	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2	1630,2
23	Котельная № 25	газ	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	2029,5	11823,3	11823,3
24	Котельная № 27	газ	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3	837,3

25	Котельная № 31	газ	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2	1438,2
26	Котельная № 32	газ	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4	2066,4
27	Котельная № 33	газ	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5	2301,5
28	Котельная № 34	газ	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0	2111,0
29	Котельная № 36	газ	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6	1656,6
30	Котельная № 37	газ	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4	3133,4
31	Котельная № 45	газ	2118,0	2379,0	2379,0	2379,0	2379,0	2379,0	2379,0	2379,0	2379,0	2379,0	2379,0	2379,0
32	Котельная № 46	газ	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3
33	Котельная № 49	газ	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7	778,7
34	Котельная № 50	газ	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3	1937,3
35	Котельная № 51	газ	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3	845,3
36	Котельная № 52	газ	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4	1309,4
37	Котельная № 53	газ	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8	1531,8
38	Котельная № 54	газ	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0	1048,0
39	Котельная № 55	газ	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8	1057,8
40	Котельная № 56	газ	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7	1018,7
41	Котельная № 57	газ	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7	1578,7
42	Котельная № 58	газ	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5	1676,5
43	Котельная № 59	газ	1881,5	1881,5	1881,5	1881,5	1881,5	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4	3199,4
МУП "ДзержинскЭнерго"														
44	Котельная № 3	газ	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085	27,085
45	Котельная № 7	газ	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749	117,749
46	Котельная № 9	газ	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855	177,855
47	Котельная №11	газ	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198	29,198
48	Котельная № 14	газ	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736	20,736
49	Котельная № 21	газ	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480	17,480
50	Котельная обще- жития Гастелло 4А	газ	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414
51	Котельная Трам- вайное депо	газ	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981	59,981
52	Котельная ул. Су- харенко, 10	газ	2 076,291	2 451,923	2 451,923	2 451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2451,923	2 451,923	2 451,923
53	Котельная пос. Пыра	газ	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294	990,294
54	Котельная пос. Ба- бино, Поссовет	газ	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874	69,874
55	Котельная пос. Ба- бино, Школа № 25	газ	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906	57,906
56	Котельная пос. Петряевка, ул.	газ	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483	179,483

	Квартальня													
57	Котельная пос. Петряевка, врачебная амбулатория	газ	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513
58	Котельная пос. Горбатовка, Детский сад № 147	газ	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964	68,964
59	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255	117,255
60	Котельная пос. Горбатовка, Поссовет	газ	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104	16,104
61	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097	77,097
62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925	10,925
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594	29,594
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010	4,010
ООО "Дзержинсктеплогаз"														
65	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87	989,87
66	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44	337,44
67	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29	143,29
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15	240,15
Всего природный газ			79123,92	79737,81	79640,73	79569,71	79434,04	81403,03	81403,03	81403,03	81403,03	81403,03	100313,73	100313,73
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего СУГ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			79123,92	79737,81	79640,73	79569,71	79434,04	81403,03	81403,03	81403,03	81403,03	81403,03	100313,73	100313,73

Таблица 8.9. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2035 гг, тыс. м³.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Нижегородтеплогаз»														
1.	Котельная № 1Н	газ	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1
2	Котельная № 15	газ	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3	1503,3
3	Котельная № 20	газ	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6	1801,6
4	Котельная № 23	газ	1023,2	1023,2	1023,2	1023,2	1023,2	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0	1600,0
5	Котельная № 26Н	газ	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8	1410,8
6	Котельная № 28	газ	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8	986,8
7	Котельная № 29Н	газ	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6	1587,6
8	Котельная № 35	газ	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2	1333,2
9	Котельная № 38Н	газ	1850,6	1850,6	1850,6	1850,6	1850,6	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0	1838,0
10	Котельная № 40	газ	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2	1521,2
11	Котельная № 42	газ	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8	1716,8
12	Котельная № 43Н	газ	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1	1521,1
13	Котельная № 44Н	газ	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0	759,0
14	Котельная № 47Н	газ	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6	1108,6
15	Котельная № 48Н	газ	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7	3719,7
16	Котельная № 60Н	газ	430,4	430,4	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
17	Котельная № 61	газ	2037,1	2037,1	2009,8	2000,7	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5	1985,5
18	Котельная № 62	газ	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2	2165,2
19	Котельная № 64Н	газ	2344,9	2325,1	2306,1	2253,6	2151,3	2151,3	2151,3	2151,3	2151,3	2151,3	10051,6	10051,6
20	Котельная № 8	газ	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4
21	Котельная № 13	газ	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7	1529,7
22	Котельная № 22	газ	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6	1412,6
23	Котельная № 25	газ	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	1758,7	10245,5	10245,5
24	Котельная № 27	газ	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6	725,6
25	Котельная № 31	газ	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2	1246,2
26	Котельная № 32	газ	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7	1790,7
27	Котельная № 33	газ	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4	1994,4
28	Котельная № 34	газ	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2	1829,2
29	Котельная № 36	газ	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5	1435,5
30	Котельная № 37	газ	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3	2715,3
31	Котельная № 45	газ	1835,3	2061,5	2061,5	2061,5	2061,5	2061,5	2061,5	2061,5	2061,5	2061,5	2061,5	2061,5
32	Котельная № 46	газ	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5	576,5

33	Котельная № 49	газ	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8	674,8
34	Котельная № 50	газ	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8	1678,8
35	Котельная № 51	газ	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5	732,5
36	Котельная № 52	газ	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7	1134,7
37	Котельная № 53	газ	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4	1327,4
38	Котельная № 54	газ	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2	908,2
39	Котельная № 55	газ	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7	916,7
40	Котельная № 56	газ	882,8	882,8	882,8	882,8	882,8	882,8	882,8	882,8	882,8	882,8	882,8	882,8
41	Котельная № 57	газ	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1	1368,1
42	Котельная № 58	газ	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8
43	Котельная № 59	газ	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1	2182,1
МУП "ДзержинскЭнерго"														
44	Котельная № 3	газ	23,470	23,470	23,470	23,470	23,470	23,470	23,470	23,470	23,470	23,470	23,470	23,470
45	Котельная № 7	газ	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035	102,035
46	Котельная № 9	газ	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121	154,121
47	Котельная № 11	газ	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302	25,302
48	Котельная № 14	газ	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969	17,969
49	Котельная № 21	газ	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148	15,148
50	Котельная обще- жития Гастелло 4А	газ	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624	11,624
51	Котельная Трам- вайное депо	газ	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976	51,976
52	Котельная ул. Су- харенко, 10	газ	1 799,212	2 124,717	2 124,717	2 124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2124,717	2 124,717	2 124,717
53	Котельная пос. Пыра	газ	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141	858,141
54	Котельная пос. Ба- бино, Поссовет	газ	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549	60,549
55	Котельная пос. Ба- бино, Школа № 25	газ	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178	50,178
56	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531	155,531
57	Котельная пос. Петряевка, лечеб- ная амбулатория	газ	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110
58	Котельная пос. Горбатовка, Дет- ский сад № 147	газ	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760	59,760
59	Котельная пос.	газ	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608	101,608

	Горбатовка, Школа № 16													
60	Котельная пос. Горбатовка, Пос-совет	газ	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955	13,955
61	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809	66,809
62	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467	9,467
63	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645	25,645
64	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475	3,475
ООО "Дзержинсктеплогаз"														
65	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769	857,769
66	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409	292,409
67	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165	124,165
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пуш-кино"	газ	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10	208,10
Всего природный газ			66934,47	67466,44	67382,31	67320,77	67203,21	67767,48	67767,48	67767,48	67767,48	67767,48	84154,56	84154,56
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			66934,47	67466,44	67382,31	67320,77	67203,21	67767,48	67767,48	67767,48	67767,48	67767,48	84154,56	84154,56

Расчет перспективных значений ННЗТ и НЭЗТ по котельным городского округа г. Дзержинск не проводится, т.к. котельные не оснащены системой хранения запасов топлива и природный газ является единственным видом топлива для них.

В таблице 8.10 – 8.13 показаны сведения по перспективному потреблению топлива на выработку тепловой энергии источником (котельной № 38), в зоне деятельности ЕТО № 2 АО «НОКК».

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск при расчетной температуре наружного воздуха в отопительный период показаны в таблице 8.14. В таблице 8.15 представлена эта же величина в летний период.

В таблице 8.16 и 8.17 приведены прогнозные значения расходов натурального и условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг. Согласно прогнозным данным, в течение 2025 – 2035 гг. энергии в городском округе г. Дзержинск, за счет ввода в строй новых объектов капитального строительства и вывода из эксплуатации ветхого и аварийного жилья, увеличение потребления топлива источниками тепловой энергии составит 4,53 %.

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

Ввод в эксплуатацию новых мощностей с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива в городском округе г. Дзержинск в 2025 – 2035 гг. не планируется.

8.3. Виды топлива, 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 тепловой энергии городского округа г. Дзержинск представлены в таблице 8.18.

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

На территории городского округа г. Дзержинск функционируют 2 источника комбинированной выработки тепловой энергии (Дзержинская ТЭЦ, ТЭЦ «ФКП «Завод им. Свердлова») и 69 источников вырабатывающих только тепловую энергию (котельные). В качестве преобладающего топлива используется природный газ, который задействован на всех источниках теплоснабжения.

Доля потребления природного газа от суммарного расхода топлива всеми источниками тепловой энергии близка к 100%.

Таблица 8.10. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «НОКК» в 2024 – 2035 гг., Гкал.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «НОКК»														
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9
Всего природный газ			4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9	4338,9

Таблица 8.11. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «НОКК» в 2024 – 2035 гг., кг условного топлива/Гкал.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «НОКК»														
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
Всего природный газ			148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4

Таблица 8.12. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации АО «НОКК» в 2024 – 2035 гг., тонн условного топлива.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «НОКК»														
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893
Всего природный газ			643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Всего СУГ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893	643,893

Таблица 8.13. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) городского округа г. Дзержинск в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» в 2024 – 2035 гг, тыс. м³.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «НОКК»														
1.	Котельная АО «НОКК»	газ	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966
Всего природный газ			557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966	557,966

Таблица 8.14. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск, при расчетной температуре наружного воздуха в отопительный период, тыс. м³/ч.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»														
ПАО «Т Плюс»														
1.	Дзержинская ТЭЦ	газ	76,0686	72,6067	73,1483	73,4065	73,7860	74,0945	74,5729	74,6196	74,7541	74,7541	76,7460	76,7460
ФКП «Завод им. Свердлова»														
2.	ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова»	газ	55,1368	50,4669	50,4669	50,4669	50,4669	50,4669	50,4669	50,4672	50,4675	50,4678	50,4681	50,4684
ООО «Нижегородтеплогаз»														
3.	Котельная № 1Н	газ	1,2112	1,2112	1,2112	1,2112	1,2112	1,2112	1,2112	1,2112	1,2112	1,2112	1,2112	1,2112
4.	Котельная № 15	газ	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024	0,6024
5.	Котельная № 20	газ	1,1480	1,1480	1,1480	1,1480	1,1480	1,1480	1,1480	1,1480	1,1480	1,1480	1,1480	1,1480
6.	Котельная № 23	газ	0,6175	0,6175	0,6175	0,6175	0,6175	0,7901	0,7901	0,7901	0,7901	0,7901	0,7901	0,7901
7.	Котельная № 26Н	газ	0,8046	0,8046	0,8046	0,8046	0,8046	0,8046	0,8046	0,8046	0,8046	0,8046	0,8046	0,8046
8.	Котельная № 28	газ	0,4883	0,4883	0,4883	0,4883	0,4883	0,4883	0,4883	0,4883	0,4883	0,4883	0,4883	0,4883
9.	Котельная № 29Н	газ	0,7470	0,7470	0,7470	0,7470	0,7470	0,7470	0,7470	0,7470	0,7470	0,7470	0,7470	0,7470
10	Котельная № 35	газ	0,6441	0,6441	0,6441	0,6441	0,6441	0,6441	0,6441	0,6441	0,6441	0,6441	0,6441	0,6441
11	Котельная № 38Н	газ	0,8453	0,8453	0,8453	0,8453	0,8453	0,8401	0,8401	0,8401	0,8401	0,8401	0,8401	0,8401
12	Котельная № 40	газ	0,9099	0,9099	0,9099	0,9099	0,9099	0,9099	0,9099	0,9099	0,9099	0,9099	0,9099	0,9099
13	Котельная № 42	газ	0,8879	0,8879	0,8879	0,8879	0,8879	0,8879	0,8879	0,8879	0,8879	0,8879	0,8879	0,8879

14	Котельная № 43Н	газ	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490
15	Котельная № 44Н	газ	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540
16	Котельная № 47Н	газ	0,6537	0,6537	0,6537	0,6537	0,6537	0,6537	0,6537	0,6537	0,6537	0,6537	0,6537	0,6537
17	Котельная № 48Н	газ	1,5219	1,5219	1,5219	1,5219	1,5219	1,5219	1,5219	1,5219	1,5219	1,5219	1,5219	1,5219
18	Котельная № 60Н	газ	0,2338	0,2338	0,2181	0,2181	0,2181	0,2181	0,2181	0,2181	0,2181	0,2181	0,2181	0,2181
19	Котельная № 61	газ	1,0262	1,0262	1,0148	1,0110	1,0047	1,0047	1,0047	1,0047	1,0047	1,0047	1,0047	1,0047
20	Котельная № 62	газ	1,0996	1,0996	1,0996	1,0996	1,0996	1,0996	1,0996	1,0996	1,0996	1,0996	1,0996	1,0996
21	Котельная № 64Н	газ	1,1708	1,1626	1,1547	1,1371	1,0946	1,0946	1,0946	1,0946	1,0946	1,0946	4,2355	4,2355
22	Котельная № 8	газ	0,4256	0,4256	0,4256	0,4256	0,4256	0,4256	0,4256	0,4256	0,4256	0,4256	0,4256	0,4256
23	Котельная № 13	газ	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088	0,9088
24	Котельная № 22	газ	0,6095	0,6095	0,6095	0,6095	0,6095	0,6095	0,6095	0,6095	0,6095	0,6095	0,6095	0,6095
25	Котельная № 25	газ	0,8282	0,8282	0,8282	0,8282	0,8282	0,8282	0,8282	0,8282	0,8282	0,8282	4,2023	4,2023
26	Котельная № 27	газ	0,3351	0,3351	0,3351	0,3351	0,3351	0,3351	0,3351	0,3351	0,3351	0,3351	0,3351	0,3351
27	Котельная № 31	газ	0,6114	0,6114	0,6114	0,6114	0,6114	0,6114	0,6114	0,6114	0,6114	0,6114	0,6114	0,6114
28	Котельная № 32	газ	0,8652	0,8652	0,8652	0,8652	0,8652	0,8652	0,8652	0,8652	0,8652	0,8652	0,8652	0,8652
29	Котельная № 33	газ	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319	0,9319
30	Котельная № 34	газ	0,8037	0,8037	0,8037	0,8037	0,8037	0,8037	0,8037	0,8037	0,8037	0,8037	0,8037	0,8037
31	Котельная № 36	газ	0,6345	0,6345	0,6345	0,6345	0,6345	0,6345	0,6345	0,6345	0,6345	0,6345	0,6345	0,6345
32	Котельная № 37	газ	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907	1,1907
33	Котельная № 45	газ	0,9379	1,0039	1,0039	1,0039	1,0039	1,0039	1,0039	1,0039	1,0039	1,0039	1,0039	1,0039
34	Котельная № 46	газ	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600	0,2600
35	Котельная № 49	газ	0,3419	0,3419	0,3186	0,3186	0,3186	0,3186	0,3186	0,3186	0,3186	0,3186	0,3186	0,3186
36	Котельная № 50	газ	0,9164	0,9164	0,9164	0,9164	0,9164	0,9164	0,9164	0,9164	0,9164	0,9164	0,9164	0,9164
37	Котельная № 51	газ	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783
38	Котельная № 52	газ	0,5877	0,5877	0,5877	0,5877	0,5877	0,5877	0,5877	0,5877	0,5877	0,5877	0,5877	0,5877
39	Котельная № 53	газ	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860	0,6860
40	Котельная № 54	газ	0,4834	0,4834	0,4834	0,4834	0,4834	0,4834	0,4834	0,4834	0,4834	0,4834	0,4834	0,4834
41	Котельная № 55	газ	0,5149	0,5149	0,5149	0,5149	0,5149	0,5149	0,5149	0,5149	0,5149	0,5149	0,5149	0,5149
42	Котельная № 56	газ	0,4093	0,4093	0,4093	0,4093	0,4093	0,4093	0,4093	0,4093	0,4093	0,4093	0,4093	0,4093
43	Котельная № 57	газ	0,7153	0,7153	0,7153	0,7153	0,7153	0,7153	0,7153	0,7153	0,7153	0,7153	0,7153	0,7153
44	Котельная № 58	газ	0,7333	0,7333	0,7333	0,7333	0,7333	0,7333	0,7333	0,7333	0,7333	0,7333	0,7333	0,7333
45	Котельная № 59	газ	0,7834	0,7834	0,7834	0,7834	0,7834	1,2482	1,2482	1,2482	1,2482	1,2482	1,2482	1,2482
МУП "ДзержинскЭнерго"														
46	Котельная № 3	газ	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354
47	Котельная № 7	газ	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521
48	Котельная № 9	газ	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232	0,1232
49	Котельная № 11	газ	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
50	Котельная № 14	газ	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
51	Котельная № 21	газ	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
52	Котельная обще- жития Гастелло 4А	газ	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015

53	Котельная Трам- вайное депо	газ	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633	0,0633
54	Котельная ул. Су- харенко, 10	газ	0,6788	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760	0,7760
55	Котельная пос. Пыра	газ	0,4691	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855	0,4855
56	Котельная пос. Ба- бино, Поссовет	газ	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
57	Котельная пос. Ба- бино, Школа № 25	газ	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276
58	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728
59	Котельная пос. Петряевка, врачеб- ная амбулатория	газ	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
60	Котельная пос. Горбатовка, Дет- ский сад № 147	газ	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263	0,0263
61	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
62	Котельная пос. Горбатовка, Поссо- вет	газ	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090
63	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323
64	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
65	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134
66	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
ООО "Дзержинсктеплогаз"														
67	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944	0,3944
68	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141
69	Котельная пр.	газ	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449	0,1449

	Ленина,8а													
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														
70	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663
ЕТО № 2 ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														
71	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746	0,2746
Всего природный газ			165,818	157,858	158,341	158,578	158,909	159,850	160,328	160,375	160,510	160,510	169,017	169,017
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			165,818	157,858	158,341	158,578	158,909	159,850	160,328	160,375	160,510	160,510	169,017	169,017

Таблица 8.15. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в летний период, тыс. м3/ч.

N пп	Наименование котельной	Вид топ- лива	Выработка тепловой энергии											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс»														
ПАО «Т Плюс»														
1.	Дзержинская ТЭЦ	газ	32,136	30,496	30,560	30,567	30,649	30,692	30,766	30,770	30,885	30,885	31,401	31,401
ФКП «Завод им. Свердлова»														
2.	ТЭЦ ФКП «Завод им. Свердлова»	газ	54,990	50,333	50,333	50,333	50,333	50,333	50,333	50,333	50,333	50,333	50,334	50,334
ООО «Нижегородтеплогаз»														
3.	Котельная № 1Н	газ	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
4.	Котельная № 15	газ	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337
5.	Котельная № 20	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Котельная № 23	газ	0	0	0	0	0	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
7.	Котельная № 26Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Котельная № 28	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Котельная № 29Н	газ	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
10	Котельная № 35	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 38Н	газ	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
12	Котельная № 40	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная № 42	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная № 43Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная № 44Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

16	Котельная № 47Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 48Н	газ	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664	0,1664
18	Котельная № 60Н	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная № 61	газ	0,0309	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
20	Котельная № 62	газ	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
21	Котельная № 64Н	газ	0,0304	0,0304	0,0304	0,0304	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,1823	0,1823
22	Котельная № 8	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная № 13	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная № 22	газ	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502
25	Котельная № 25	газ	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,1724	0,1724
26	Котельная № 27	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная № 31	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 32	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная № 33	газ	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
30	Котельная № 34	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная № 36	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 37	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 45	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 46	газ	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287
35	Котельная № 49	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 50	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная № 51	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 52	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 53	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 54	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 55	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 56	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 57	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная № 58	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 59	газ	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
МУП "ДзержинскЭнерго"														
46	Котельная № 3	газ	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354	0,0354
47	Котельная № 7	газ	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521	0,0521
48	Котельная № 9	газ	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492	0,0492
49	Котельная № 11	газ	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
50	Котельная № 14	газ	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
51	Котельная № 21	газ	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
52	Котельная обще- жития Гастелло 4А	газ	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
53	Котельная Трам- вайное депо	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

54	Котельная ул. Су-харенко, 10	газ	0,0755	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882
55	Котельная пос. Пыра	газ	0,0000	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
56	Котельная пос. Ба-бино, Поссовет	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Ба-бино, Школа № 25	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная пос. Петряевка, ул. Квартальня	газ	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
59	Котельная пос. Петряевка, врачеб-ная амбулатория	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Горбатовка, Дет-ский сад № 147	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная пос. Горбатовка, Школа № 16	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная пос. Горбатовка, Поссо-вет	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная пос. Гавриловка, ул. Советская, 34	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная пос. Желнино, Детский сад № 35	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная пос. Желнино (Почта)	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Дзержинсктеплогаз"														
67	Котельная ул. Строителей, 9в	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная ул. К.патоличева, 37а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	Котельная пр. Ленина, 8а	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														

70	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пуш- кино"	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО № 2 ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"														
71	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пуш- кино"	газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего природный газ			87,7380	81,4723	81,5365	81,5433	81,6253	81,6954	81,7696	81,7739	81,8890	81,8893	82,7200	82,7200
Всего уголь			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего СУГ			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			87,7380	81,4723	81,5365	81,5433	81,6253	81,6954	81,7696	81,7739	81,8890	81,8893	82,7200	82,7200

Таблица 8.16. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг., млн.м³/т натурального топлива.

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, млн.м³/т. натурального топлива											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	849,52	779,28	771,49	771,43	771,31	773,32	773,80	773,85	773,96	793,82	815,91	815,91
	Сжиженный природ- ный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углево- дородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топ- лива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580	0,5580

	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	850,08	779,84	772,05	771,98	771,87	773,88	774,36	774,41	774,52	794,38	816,47	816,47
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 8.17. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе г. Дзержинск в 2024 – 2035 гг., тыс. т.у.т.

N ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, млн.м ³ /г. натурального топлива											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	980,35	899,29	890,30	890,23	890,09	892,42	892,97	893,02	893,15	916,07	941,56	941,56
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439	0,6439
	Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Нефтетопливо, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Уголь, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего в поселении	каменный	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	бурый	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Природный газ	980,99	899,93	890,94	890,87	890,73	893,06	893,61	893,67	893,80	916,71	942,20	942,20

Сжиженный природный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сжиженный углеводородный газ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нефтепродукты, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сырая нефть	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Местные виды топлива, в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
торф	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дрова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 8.18. Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания.

Наименование теплоснабжающей организации	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м³)	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии, %
ПАО «Т Плюс»	газ/мазут	8196/9439	77,178
ФКП «Завод им. Свердлова»	газ	8196	14,864
ООО «Нижегородтеплогаз»	газ	8196	7,288
МУП «Дзержинскэнерго»	газ	8196	0,426
ООО «Дзержинсктеплогаз»	газ	8196	0,150
ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	газ	8196	0,028
АО «НОКК»	газ	8196	0,066

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем тепло-снабжения городского округа г. Дзержинск является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

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

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

Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ПАО «Т Плюс» (ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс») приведен в таблице 9.1. Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО «Нижегородтеплогаз» (ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс») приведен в таблице 9.2.

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии МУП «ДзержинскЭнерго», ФКП «Завод им. Свердлова», ООО «Дзержинсктеплогаз», АО «НОКК», ГДУ ОСРЦИ «Пушкино» не представлены, т.к. проекты по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии этих организаций Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрены.

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

Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов ПАО «Т Плюс» (ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс») приведен в таблице 9.1. Объем планируемых инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов ООО «Нижегородтеплогаз» (ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс») приведен в таблице 9.2.

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловых сетей МУП «ДзержинскЭнерго», ФКП «Завод им. Свердлова», ООО «Дзержинсктеплогаз», АО «НОКК», ГДУ ОСРЦИ «Пушкино» не представлены, т.к. проекты по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей этих организаций Схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрены.

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

Проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не предусматриваются, поскольку в схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск отсутствуют потребители с открытой схемой ГВС.

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

В таблице 9.3 приведены сведения по фактически осуществленным инвестициям в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения ПАО «Т Плюс» за базовый период (2024 г.). В таблице 9.4 приведены сведения о мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения, которые были выполнены ООО «Нижегородтеплогаз» за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения.

Сведения по величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения МУП «ДзержинскЭнерго», ФКП «Завод им. Свердлова», ООО «Дзержинсктеплогаз», АО «НОКК», ГДУ ОСРЦИ «Пушкино» в ходе актуализации Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предоставлены.

Таблица 9.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и или модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 Филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» (далее - ЕТО) №1, в прогнозируемых ценах, тыс. руб., с НДС

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проекты ПАО "Т Плюс" (ЕТО № 1 ПАО "Т Плюс")												
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	395676,61	402327,16	389845,03	354199,67	310274,30	317214,03	348915,46	352786,01	386237,95	440539,07	457093,27
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	395676,61	798003,77	1187848,80	1542048,47	1852322,76	2169536,79	2518452,26	2871238,27	3257476,22	3698015,29	4155108,56
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	395676,61	402327,16	389845,03	354199,67	310274,30	317214,03	348915,46	352786,01	386237,95	440539,07	457093,27
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	329730,51	335272,63	324870,86	295166,39	258561,92	264345,03	290762,88	293988,34	321864,96	367115,89	380911,06
Амортизация	тыс. руб.	178455,87	175661,07	150950,94	166659,45	152035,28	203922,89	211047,42	194298,36	211546,10	252229,67	274519,76
Плата за подключение	тыс. руб.	52630,13	1386,56	2774,28	0,00	7664,14	5854,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль, направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	262619,60	287934,69	232979,94	181626,07	164970,41	136272,36	137868,04	169492,99	174691,85	188309,41	211140,51
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	тыс. руб.	262619,60	287934,69	232979,94	181626,07	164970,41	136272,36	137868,04	169492,99	174691,85	188309,41	211140,51
в т.ч. от технологического присоединения потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Лизинг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)	тыс. руб.	65946,10	67054,53	64974,17	59033,28	51712,38	52869,01	58152,58	58797,67	64372,99	73423,18	76182,21
Привлеченные средства (Кредиты)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов	001.01.00.000	Источники теплоснабжения ПАО "Т Плюс"										
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	35484,85	35484,85	35484,85	35484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	35484,85	70969,70	106454,56	141939,41	141939,41	141939,41	141939,41	141939,41	141939,41	141939,41	141939,41
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	35484,85	35484,85	35484,85	35484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль, направляемая на инвестиции:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в т.ч. от технологического присоединения потребителей		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Лизинг		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	5914,14	5914,14	5914,14	5914,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)		тыс. руб.	5914,14	5914,14	5914,14	5914,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства (Кредиты)		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3000,00	35484,85	35484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3000,00	38484,85	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70
Подгруппа проектов	001.01.02.001	Реконструкция БНС с прокладкой силовых и контрольных кабельных связей											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3000,00	35484,85	35484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3000,00	38484,85	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70	73969,70
Подгруппа проектов	001.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	32110,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	32110,84	32110,84	32110,84	32110,84	32110,84	32110,84	32110,84	32110,84	32110,84	32110,84	32110,84
Подгруппа проектов	001.01.03.004	ТП с заменой трубопроводов греющего пара 1,2 -2,5 ата на бойлерной установке ст. №5 с заменой трубопроводов греющего пара ПСГ-2											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	28815,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70	28815,70
Подгруппа проектов	001.01.03.005	ТП установки сырой воды с заменой НСВ на меньшую производительность											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3295,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14	3295,14
Подгруппа проектов	001.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3374,01	32484,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3374,01	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86	35858,86
Подгруппа проектов	001.01.04.003	Модернизация системы регулирования для поддержания температуры сетевой воды с заменой системы регулирования ТГ-4 на ЭГСП											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	543,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21	543,21
Подгруппа проектов	001.01.04.005	Модернизация конденсатного насоса бойлерной установки №2 Дзержинской ТЭЦ с установкой подшипникового уплотнительного блока											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1750,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80	1750,80
Подгруппа проектов	001.01.04.006	Модернизация схемы газоснабжения Дзержинской ТЭЦ с заменой пилотного клапана регулятора давления газа											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00	1080,00
Подгруппа проектов	001.01.04.007	Модернизация ТГ-6 с модернизацией системы регулирования управления											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00
Подгруппа проектов	001.01.04.008	Модернизация циркуловодов ТГ-5 в ГК с заменой арматуры											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00	4200,00
Подгруппа проектов	001.01.04.009	Модернизация ТГ-5 с заменой компенсаторов на рессиверных трубопроводах											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00	3600,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.01.04.010	Модернизация системы теплоснабжения г. Дзержинск с отключением Пиковой котельной											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	4800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00	4800,00
Подгруппа проектов	001.01.04.011	Модернизация трубопроводов питательной воды											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6084,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85	6084,85
Подгруппа проектов	001.01.04.012	Модернизация РОУ 16/1,2 №1 с автоматизацией режима работы Дзержинской ТЭЦ											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	9000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00	9000,00
Группа проектов	001.02.00.000	Тепловые сети, эксплуатируемые ПАО "Т Плюс"											
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	360191,76	366842,30	354360,18	318714,82	310274,30	317214,03	348915,46	352786,01	386237,95	440539,07	457093,27
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	360191,76	727034,06	1081394,24	1400109,06	1710383,36	2027597,39	2376512,85	2729298,86	3115536,81	3556075,88	4013169,15
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	360191,76	366842,30	354360,18	318714,82	310274,30	317214,03	348915,46	352786,01	386237,95	440539,07	457093,27
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	300159,80	305701,92	295300,15	265595,68	258561,92	264345,03	290762,88	293988,34	321864,96	367115,89	380911,06
Амортизация		тыс. руб.	148885,16	146090,36	121380,23	137088,74	152035,28	203922,89	211047,42	194298,36	211546,10	252229,67	274519,76
Плата за подключение		тыс. руб.	52630,13	1386,56	2774,28	0,00	7664,14	5854,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль, направляемая на инвестиции:		тыс. руб.	262619,60	287934,69	232979,94	181626,07	164970,41	136272,36	137868,04	169492,99	174691,85	188309,41	211140,51
в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе		тыс. руб.	262619,60	287934,69	232979,94	181626,07	164970,41	136272,36	137868,04	169492,99	174691,85	188309,41	211140,51
в т.ч. от технологического присоединения потребителей		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Лизинг		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	60031,96	61140,38	59060,03	53119,14	51712,38	52869,01	58152,58	58797,67	64372,99	73423,18	76182,21
Прочие (НДС)		тыс. руб.	60031,96	61140,38	59060,03	53119,14	51712,38	52869,01	58152,58	58797,67	64372,99	73423,18	76182,21
Привлеченные средства (Кредиты)		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	52630,13	1386,56	2774,28	0,00	7664,14	5854,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	52630,13	54016,69	56790,98	56790,98	64455,11	70309,94	70309,94	70309,94	70309,94	70309,94	70309,94
Подгруппа проектов	001.02.01.001	Строительство тепловых сетей от новой ТК-5А (заявитель ИП Носов)											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1386,56	1697,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1386,56	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24	3084,24
Подгруппа проектов	001.02.01.002	Строительство от врезки в районе ТК-214 до границы подключения (заявители: Швецов, Рахманов, Выгнов)											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.01.003	Строительство теплосети для подключения школы на 1100 мест (ООО Шестнадцатая концессионная компания)											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.01.004	Строительство от врезки в районе ТК-133Г-1 до границы подключения (ООО "Быт-Сервис", ИП Носов М. Е.)											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	48116,94	0,00	1076,60	0,00	7664,14	5854,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	48116,94	48116,94	49193,54	49193,54	56857,68	62712,51	62712,51	62712,51	62712,51	62712,51	62712,51
Подгруппа проектов	001.02.01.005	Строительство теплотрассы для подключения бассейна «Капролактамовец» МБУ «СШОР «Салют», ул. Строителей 11Б (под ключ)»											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4506,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26	4506,26
Подгруппа проектов	001.02.01.006	Строительство теплосети для подключения спортивного зала по пр. Циолковского (Школа им. Лобачевского)											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
Подгруппа проектов	001.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подгруппа проектов	001.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	359246,82	377511,77	354360,18	318714,81	310274,30	317214,03	348915,46	352786,01	382705,87	440539,07	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	359246,82	736758,59	1091118,77	1409833,58	1720107,88	2037321,91	2386237,37	2739023,38	3121729,25	3562268,32	
Подгруппа проектов	001.02.03.002	Перекладка трубопровода отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК7'-ТК7 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7931,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7931,35	7931,35	7931,35	7931,35	7931,35	7931,35	7931,35	7931,35
Подгруппа проектов	001.02.03.003	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК1-ТК2 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17659,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	17659,37	17659,37	17659,37	17659,37	17659,37	17659,37	17659,37
Подгруппа проектов	001.02.03.004	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК2-ТК3 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5818,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5818,12	5818,12	5818,12	5818,12	5818,12	5818,12	5818,12
Подгруппа проектов	001.02.03.005	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК3-ТК4' ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10004,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10004,50	10004,50	10004,50	10004,50	10004,50	10004,50	10004,50
Подгруппа проектов	001.02.03.006	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК4'-ТК4 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8885,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8885,63	8885,63	8885,63	8885,63	8885,63	8885,63	8885,63
Подгруппа проектов	001.02.03.008	Перекладка трубопровода ГВС ТК-53а (ЦТП № 37), ТК4-ж/д ул. Терешковой26а											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	239,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	239,75	239,75	239,75	239,75	239,75	239,75	239,75

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.009	Перекладка трубопровода отопление ТК-40,ТК16-ж/д ул. Клюквинаб											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95	159,95
Подгруппа проектов	001.02.03.012	Перекладка трубопровода отопление ТК-5 (ЦТП № 29),ТК11А-ТК11 ул. Удриса											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10024,17	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10024,17	10024,17	10024,17	10024,17	10024,17
Подгруппа проектов	001.02.03.013	Перекладка трубопровода отопление ТК-5,ТК8-ТК9 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10371,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10371,59	10371,59	10371,59	10371,59	10371,59	10371,59
Подгруппа проектов	001.02.03.014	Перекладка трубопровода отопление ТК-40,ТК15-ТК16 ул. Клюквина											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3359,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3359,02	3359,02	3359,02	3359,02	3359,02	3359,02
Подгруппа проектов	001.02.03.014	Перекладка трубопровода отопление ТК-5 (ЦТП № 29),ТК9-ТК7 ул. Удриса											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4958,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4958,55	4958,55	4958,55	4958,55	4958,55	4958,55
Подгруппа проектов	001.02.03.015	Перекладка трубопровода ГВС ТК-39б (ЦТП № 3),ЦТП№3-ТК1 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21936,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	21936,31	21936,31	21936,31	21936,31	21936,31	21936,31	21936,31	21936,31
Подгруппа проектов	001.02.03.016	Перекладка трубопровода ГВС ТК-39б (ЦТП № 3),ТК7"-ТК7' ул. Парковая аллея											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1593,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1593,49	1593,49	1593,49	1593,49	1593,49	1593,49	1593,49
Подгруппа проектов	001.02.03.017	Перекладка трубопровода ГВС ТК-39б (ЦТП № 3),ТК5-ТК6 ул. Парковая аллея											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9330,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9330,68	9330,68	9330,68	9330,68	9330,68	9330,68	9330,68	9330,68
Подгруппа проектов	001.02.03.018	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК6-ТК7" ул. Парковая аллея											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7603,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7603,21	7603,21	7603,21	7603,21	7603,21	7603,21	7603,21
Подгруппа проектов	001.02.03.019	Перекладка трубопровода ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ж/д ул. Урицкого, 5а-ТК8 ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2291,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2291,66	2291,66	2291,66	2291,66	2291,66	2291,66	2291,66
Подгруппа проектов	001.02.03.020	Перекладка трубопровода ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская, 66-ж/д ул. Октябрьская 53											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2574,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05	2574,05
Подгруппа проектов	001.02.03.021	Перекладка трубопровода отопление ТК-45, ТК6-ТК6-1 ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3278,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3278,03	3278,03	3278,03	3278,03	3278,03	3278,03	3278,03
Подгруппа проектов	001.02.03.023	Перекладка трубопровода отопление ТК-39, ТК6-ж/д - 1 ввод ул. Клюквина 1											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2524,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2524,73	2524,73	2524,73	2524,73	2524,73	2524,73	2524,73
Подгруппа проектов	001.02.03.024	Перекладка трубопровода отопление ТК-45, транзит по котельной-транзит по котельной ул. Парковая аллея											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1006,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98
Подгруппа проектов	001.02.03.025	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1Б-ТК1в ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2636,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65	2636,65
Подгруппа проектов	001.02.03.027	Перекладка трубопровода отопление ТК-39,транзит-транзит ул. Октябрьская48											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2855,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95	2855,95
Подгруппа проектов	001.02.03.028	Перекладка трубопровода отопление ТК-2,ТК7-ж/д ул. Гайдара45											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1591,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77	1591,77
Подгруппа проектов	001.02.03.029	Перекладка трубопровода отопление ТК-2,ТК6-ТК7 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3279,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3279,04	3279,04	3279,04	3279,04	3279,04	3279,04
Подгруппа проектов	001.02.03.030	Перекладка трубопровода отопление ТК-45,ТК45-ТК1 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21203,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21203,74	21203,74	21203,74	21203,74	21203,74	21203,74
Подгруппа проектов	001.02.03.032	Перекладка трубопровода отопление ТК-45,ТК6-ТК7 ул. Парковая аллея											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23247,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23247,04	23247,04	23247,04	23247,04	23247,04
Подгруппа проектов	001.02.03.033	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4),транзит-транзит ул. Гайдара69Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1454,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1454,53	1454,53	1454,53	1454,53	1454,53	1454,53	1454,53
Подгруппа проектов	001.02.03.035	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК6-ж/д пр. Циолковского 37											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7880,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7880,20	7880,20	7880,20	7880,20	7880,20	7880,20	7880,20

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.036	Перекладка трубопровода отопление ТК-43, ТК6-ТК7 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3136,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3136,78	3136,78	3136,78	3136,78	3136,78	3136,78	3136,78
Подгруппа проектов	001.02.03.037	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК14-МОУ СОШ №9 ул. Терешковой 34											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7657,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7657,48	7657,48	7657,48	7657,48	7657,48	7657,48	7657,48
Подгруппа проектов	001.02.03.038	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК14-ж/д ул. Терешковой 30а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	994,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	994,59	994,59	994,59	994,59	994,59	994,59	994,59
Подгруппа проектов	001.02.03.039	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит пр. Циолковского 37Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	606,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	606,57	606,57	606,57	606,57	606,57	606,57	606,57	606,57	606,57
Подгруппа проектов	001.02.03.040	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК14-МОУ СОШ №9 ул. Терешковой 34											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	24863,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	24863,08	24863,08	24863,08	24863,08	24863,08	24863,08	24863,08	24863,08
Подгруппа проектов	001.02.03.041	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ТК7 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7720,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7720,20	7720,20	7720,20	7720,20	7720,20	7720,20	7720,20
Подгруппа проектов	001.02.03.042	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1Б-ТК1а ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3468,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3468,50	3468,50	3468,50	3468,50	3468,50	3468,50	3468,50
Подгруппа проектов	001.02.03.046	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1А-ТК1 ул. Гайдара											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3117,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48	3117,48
Подгруппа проектов	001.02.03.048	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ж/д пр. Циолковского 33Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	868,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	868,24	868,24	868,24	868,24	868,24	868,24	868,24	868,24	868,24
Подгруппа проектов	001.02.03.049	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК7-ж/д пр. Циолковского 37Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	612,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05
Подгруппа проектов	001.02.03.050	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК8-ж/д ул. Терешковой 38											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	9405,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90	9405,90
Подгруппа проектов	001.02.03.051	Перекладка трубопровода отопление ТК-2, ТК6-ж/д ул. Гайдара47											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3021,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3021,46	3021,46	3021,46	3021,46	3021,46	3021,46	3021,46	3021,46
Подгруппа проектов	001.02.03.052	Перекладка трубопровода отопление ТК-37а, ТК1-ж/д ул. Октябрьская64											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1447,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06	1447,06
Подгруппа проектов	001.02.03.053	Перекладка трубопровода отопление ТК-2, ТК7-ж/д ул. Гайдара43											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5508,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5508,49	5508,49	5508,49	5508,49	5508,49	5508,49	5508,49
Подгруппа проектов	001.02.03.054	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ж/д пр. Циолковского 37В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	7822,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	7822,12	7822,12	7822,12	7822,12	7822,12	7822,12	7822,12	7822,12
Подгруппа проектов	001.02.03.055	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ж/д пр. Циолковского 33а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2744,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2744,42	2744,42	2744,42	2744,42	2744,42	2744,42	2744,42	2744,42
Подгруппа проектов	001.02.03.056	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ж/д пр. Циолковского 37В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4360,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4360,89	4360,89	4360,89	4360,89	4360,89	4360,89	4360,89
Подгруппа проектов	001.02.03.057	Перекладка трубопровода ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК6-ж/д пр. Циолковского 37											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	5999,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40	5999,40
Подгруппа проектов	001.02.03.058	Перекладка трубопровода отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК13-Д/сад №24 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3389,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76	3389,76
Подгруппа проектов	001.02.03.059	Перекладка трубопровода ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК1-ТК5 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9748,96	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9748,96	9748,96	9748,96	9748,96	9748,96
Подгруппа проектов	001.02.03.060	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК4-ж/д ул. Петрищева17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	167,20	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	167,20	167,20	167,20	167,20	167,20
Подгруппа проектов	001.02.03.062	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, транзит-транзит ул. Черняховского27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1008,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02	1008,02

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.063	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК66-ТК1 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3723,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85	3723,85
Подгруппа проектов	001.02.03.064	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, транзит-транзит ул. Черняховского29											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8012,19	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8012,19	8012,19	8012,19
Подгруппа проектов	001.02.03.065	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, ТК3-ТК4 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1316,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1316,16	1316,16	1316,16	1316,16	1316,16	1316,16	1316,16	1316,16	1316,16	1316,16	1316,16
Подгруппа проектов	001.02.03.066	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, ТК3-ЦТП№37 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2671,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2671,14	2671,14	2671,14	2671,14	2671,14	2671,14	2671,14	2671,14	2671,14	2671,14	2671,14
Подгруппа проектов	001.02.03.067	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК17-ж/д ул. Суворова28											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	527,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	527,45	527,45	527,45	527,45	527,45	527,45	527,45
Подгруппа проектов	001.02.03.068	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК1-ж/д ул. Ватутина3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1372,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1372,30	1372,30	1372,30	1372,30	1372,30	1372,30	1372,30	1372,30
Подгруппа проектов	001.02.03.069	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК4-ж/д пр. Дзержинского24											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	723,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53
Подгруппа проектов	001.02.03.071	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), транзит-транзит б-р Космонавтов26а											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5501,17	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5501,17	5501,17	5501,17	5501,17	5501,17
Подгруппа проектов	001.02.03.073	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева13А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4911,45	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4911,45	4911,45	4911,45	4911,45	4911,45
Подгруппа проектов	001.02.03.074	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК6-ж/д ул. Петрищева13А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	626,89	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	626,89	626,89	626,89	626,89	626,89
Подгруппа проектов	001.02.03.075	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК10-ж/д пр. Ленина85											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	598,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66
Подгруппа проектов	001.02.03.076	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК4а-ТК24 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1552,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1552,85	1552,85	1552,85	1552,85	1552,85	1552,85	1552,85	1552,85	1552,85	1552,85	1552,85
Подгруппа проектов	001.02.03.077	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК4а-ТК5 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	5750,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11	5750,11
Подгруппа проектов	001.02.03.078	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева21											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3978,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3978,36	3978,36	3978,36	3978,36	3978,36	3978,36	3978,36
Подгруппа проектов	001.02.03.079	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК10-ТК11 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5146,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5146,80	5146,80	5146,80	5146,80	5146,80	5146,80	5146,80
Подгруппа проектов	001.02.03.080	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК15-ж/д ул. Суворова32											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	479,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	479,50	479,50	479,50	479,50	479,50	479,50	479,50
Подгруппа проектов	001.02.03.081	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ж/д пр. Чкалова,28-ТК8 пр. Чкалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2261,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50	2261,50
Подгруппа проектов	001.02.03.082	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ж-д ул. Патоличева,39-ТК6' ул. Патоличева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7210,97	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7210,97	7210,97	7210,97
Подгруппа проектов	001.02.03.083	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК4-ТК5 пр. Дзержинского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2950,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2950,75	2950,75	2950,75	2950,75	2950,75	2950,75	2950,75	2950,75	2950,75	2950,75	2950,75
Подгруппа проектов	001.02.03.084	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК22-ж/д пр. Дзержинского18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,65	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	400,65	400,65	400,65
Подгруппа проектов	001.02.03.085	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК7-Поликлиника №1 пр. Дзержинского17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6483,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6483,71	6483,71	6483,71	6483,71	6483,71	6483,71	6483,71
Подгруппа проектов	001.02.03.086	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ж/д ул. Черняховского,29-ТК2 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1918,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1918,49	1918,49	1918,49	1918,49	1918,49	1918,49	1918,49	1918,49	1918,49	1918,49	1918,49

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.087	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК1-ж/д ул. Черняховского29											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	914,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80	914,80
Подгруппа проектов	001.02.03.088	Перекладка трубопровода отопление ТК-75, ТК75-ТК1 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3895,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3895,40	3895,40	3895,40	3895,40	3895,40	3895,40	3895,40	3895,40	3895,40	3895,40	3895,40
Подгруппа проектов	001.02.03.089	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК5-ТК3 пр. Дзержинского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3255,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89	3255,89
Подгруппа проектов	001.02.03.090	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ж/д ул. Клюквина,7-ж/д ул. Клюквина9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1606,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1606,64	1606,64	1606,64	1606,64	1606,64	1606,64	1606,64
Подгруппа проектов	001.02.03.091	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7515,96	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7515,96	7515,96	7515,96
Подгруппа проектов	001.02.03.092	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК5-ТК6 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2557,22	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2557,22	2557,22	2557,22
Подгруппа проектов	001.02.03.093	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК76-ТК1А ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	596,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	596,98	596,98	596,98	596,98	596,98
Подгруппа проектов	001.02.03.094	Перекладка трубопровода отопление ТК-69б, ТК69б-ж/д ул. Пирогова7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2887,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2887,38	2887,38	2887,38	2887,38	2887,38	2887,38	2887,38	2887,38	2887,38	2887,38	2887,38
Подгруппа проектов	001.02.03.095	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК4-ТК5 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5869,65	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5869,65	5869,65	5869,65
Подгруппа проектов	001.02.03.096	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК6-ТК7 пр. Чкалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	5646,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	5646,27	5646,27	5646,27	5646,27	5646,27	5646,27	5646,27	5646,27	5646,27	5646,27	5646,27
Подгруппа проектов	001.02.03.097	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК3-Д/сад №101 ул. Островского14											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1544,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1544,07	1544,07	1544,07	1544,07	1544,07	1544,07	1544,07	1544,07	1544,07	1544,07	1544,07
Подгруппа проектов	001.02.03.098	Перекладка трубопровода ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,40-ж/д пр. Циолковского38											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1452,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57	1452,57
Подгруппа проектов	001.02.03.099	Перекладка трубопровода ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского40											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5504,95	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5504,95	5504,95	5504,95
Подгруппа проектов	001.02.03.100	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК5-ж/д ул. Суворова39											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2594,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21	2594,21
Подгруппа проектов	001.02.03.101	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского46А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1361,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1361,27	1361,27	1361,27	1361,27	1361,27	1361,27	1361,27	1361,27	1361,27	1361,27	1361,27
Подгруппа проектов	001.02.03.102	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК3-ж/д пр. Ленина94											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1259,18	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1259,18	1259,18	1259,18
Подгруппа проектов	001.02.03.103	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38), ТК5-МОУ СОШ №14 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2930,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2930,44	2930,44	2930,44	2930,44	2930,44	2930,44	2930,44	2930,44	2930,44	2930,44	2930,44
Подгруппа проектов	001.02.03.104	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского46											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	5328,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08	5328,08
Подгруппа проектов	001.02.03.105	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК2а-ж/д ул. Ватутина7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1001,10	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1001,10	1001,10	1001,10
Подгруппа проектов	001.02.03.106	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7148,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7148,40	7148,40	7148,40	7148,40	7148,40	7148,40	7148,40
Подгруппа проектов	001.02.03.107	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК12-ж/д б-р Космонавтов15а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	5726,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	5726,06	5726,06	5726,06	5726,06	5726,06	5726,06	5726,06	5726,06	5726,06	5726,06	5726,06
Подгруппа проектов	001.02.03.108	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ЦТП№13-ТК2 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2670,73	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2670,73	2670,73	2670,73
Подгруппа проектов	001.02.03.109	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК13-ж/д пр. Дзержинского27/1											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2502,25	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2502,25	2502,25	2502,25

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.110	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК6-ж/д ул. Суворова37											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	335,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	335,39	335,39	335,39	335,39	335,39	335,39	335,39	335,39	335,39
Подгруппа проектов	001.02.03.111	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК18-ж/д ул. Островского4а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4209,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4209,85	4209,85	4209,85	4209,85	4209,85	4209,85	4209,85	4209,85	4209,85	4209,85	4209,85
Подгруппа проектов	001.02.03.112	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК2-ТК3 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6301,73	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6301,73	6301,73	6301,73
Подгруппа проектов	001.02.03.113	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, ТК4-т.А ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4292,48	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4292,48	4292,48	4292,48
Подгруппа проектов	001.02.03.114	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК12-ТК14 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2371,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2371,71	2371,71	2371,71	2371,71	2371,71	2371,71	2371,71
Подгруппа проектов	001.02.03.115	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК3-ТК7 пр. Дзержинского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3286,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16	3286,16
Подгруппа проектов	001.02.03.116	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК7-Роддом №1 пр. Дзержинского19											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1071,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1071,10	1071,10	1071,10	1071,10	1071,10	1071,10	1071,10
Подгруппа проектов	001.02.03.117	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК4-ж/д пр. Ленина96											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	731,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	731,95	731,95	731,95	731,95	731,95	731,95	731,95	731,95	731,95	731,95	731,95
Подгруппа проектов	001.02.03.118	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, т.А-ж/д ул. Терешковой26в											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1881,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18	1881,18
Подгруппа проектов	001.02.03.119	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д ул. Терешковой,44-ТК11 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1305,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1305,01	1305,01	1305,01	1305,01	1305,01	1305,01	1305,01	1305,01	1305,01	1305,01	1305,01
Подгруппа проектов	001.02.03.120	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК7-ж/д пр. Циолковского38А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	547,98	547,98
Подгруппа проектов	001.02.03.121	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского40											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7763,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7763,00	7763,00	7763,00
Подгруппа проектов	001.02.03.122	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК5-Дизкамера Роддома №1 пр. Дзержинского19											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	584,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	584,93	584,93	584,93	584,93	584,93	584,93	584,93	584,93	584,93	584,93	584,93
Подгруппа проектов	001.02.03.123	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК3-Прачка Роддома №1 пр. Дзержинского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2065,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2065,68	2065,68	2065,68	2065,68	2065,68	2065,68	2065,68
Подгруппа проектов	001.02.03.124	Перекладка трубопровода отопление ТК-75, ж/д ул. Студенческая,19-ТК8 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	994,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	994,59	994,59	994,59	994,59	994,59	994,59	994,59
Подгруппа проектов	001.02.03.125	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК7-ж/д ул. Петрищева11А											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2283,24	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2283,24	2283,24	2283,24
Подгруппа проектов	001.02.03.126	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК2-ж/д ул. Петрищева21А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3328,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24	3328,24
Подгруппа проектов	001.02.03.127	Перекладка трубопровода отопление ТК-53а, ТК4-ж/д ул. Терешковой26а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65	456,65	456,65
Подгруппа проектов	001.02.03.128	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38), ТК11-ЖСК №21 ул. Терешковой44А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65	456,65	456,65
Подгруппа проектов	001.02.03.129	Перекладка трубопровода отопление ТК-75, ТК1-ж/д ул. Студенческая19											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,65	456,65	456,65
Подгруппа проектов	001.02.03.130	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК4а-ТК4 ул. Ватутина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	5297,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	5297,31	5297,31	5297,31	5297,31	5297,31	5297,31	5297,31	5297,31	5297,31	5297,31	5297,31
Подгруппа проектов	001.02.03.131	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК16-ТК17 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5049,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5049,45	5049,45	5049,45	5049,45	5049,45	5049,45	5049,45
Подгруппа проектов	001.02.03.132	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК3-ж/д пр. Циолковского46											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1349,02	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1349,02	1349,02	1349,02

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.133	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,46-ж/д пр. Циолковского44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1983,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1983,08	1983,08	1983,08	1983,08	1983,08	1983,08	1983,08	1983,08	1983,08	1983,08	1983,08
Подгруппа проектов	001.02.03.134	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,46А-ТК4 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2906,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2906,26	2906,26	2906,26	2906,26	2906,26	2906,26	2906,26	2906,26	2906,26	2906,26	2906,26
Подгруппа проектов	001.02.03.135	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК6-ТК7 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3827,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3827,21	3827,21	3827,21	3827,21	3827,21	3827,21	3827,21	3827,21	3827,21	3827,21	3827,21
Подгруппа проектов	001.02.03.136	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК2-ж/д ул. Черняховского27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	612,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05	612,05
Подгруппа проектов	001.02.03.137	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК68а-ТК1 ул. Ватутина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4399,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4399,63	4399,63	4399,63	4399,63	4399,63	4399,63	4399,63	4399,63	4399,63	4399,63	4399,63
Подгруппа проектов	001.02.03.138	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК5-ТК6 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	6655,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53	6655,53
Подгруппа проектов	001.02.03.139	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК3-ж/д пр. Циолковского46А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2500,03	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2500,03	2500,03	2500,03
Подгруппа проектов	001.02.03.140	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ж/д ул. Черняховского,27-ТК12 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2456,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2456,40	2456,40	2456,40	2456,40	2456,40	2456,40	2456,40	2456,40	2456,40	2456,40	2456,40
Подгруппа проектов	001.02.03.141	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,13А-ж/д ул. Петрищева13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1475,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1475,99	1475,99	1475,99	1475,99	1475,99	1475,99	1475,99	1475,99	1475,99	1475,99	1475,99
Подгруппа проектов	001.02.03.142	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК11-ж/д пр. Ленина83											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	808,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	808,40	808,40	808,40	808,40	808,40	808,40	808,40	808,40	808,40
Подгруппа проектов	001.02.03.143	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК3-ж/д ул. Черняховского33											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,91	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,91	857,91	857,91
Подгруппа проектов	001.02.03.144	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК3-ж/д ул. Островского7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3036,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3036,10	3036,10	3036,10	3036,10	3036,10	3036,10	3036,10	3036,10	3036,10	3036,10	3036,10
Подгруппа проектов	001.02.03.145	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК24-ж/д ул. Суворова34											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	357,46	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	357,46	357,46	357,46
Подгруппа проектов	001.02.03.146	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК8-ж/д ул. Суворова33											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	598,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66	598,66
Подгруппа проектов	001.02.03.147	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК2-ж/д ул. Суворова40а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2044,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2044,25	2044,25	2044,25	2044,25	2044,25	2044,25	2044,25	2044,25	2044,25	2044,25	2044,25
Подгруппа проектов	001.02.03.148	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК24-ТК25 ул. Суворова											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2239,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2239,52	2239,52	2239,52	2239,52	2239,52	2239,52	2239,52	2239,52	2239,52	2239,52	2239,52
Подгруппа проектов	001.02.03.149	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, место врезки в ж/д ул. Черняховского, 29-ж/д ул. Островского 16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1808,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1808,14	1808,14	1808,14	1808,14	1808,14	1808,14	1808,14	1808,14	1808,14	1808,14	1808,14
Подгруппа проектов	001.02.03.150	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК25-ж/д ул. Островского 12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	558,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	558,94	558,94	558,94	558,94	558,94	558,94	558,94
Подгруппа проектов	001.02.03.151	Перекладка трубопровода отопление ТК-67, ТК19-ж/д ул. Суворова 38											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	391,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	391,26	391,26	391,26	391,26	391,26	391,26	391,26
Подгруппа проектов	001.02.03.152	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6), ТК6-ж/д ул. Студенческая 21В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	9925,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	9925,17	9925,17	9925,17	9925,17	9925,17	9925,17	9925,17	9925,17
Подгруппа проектов	001.02.03.153	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП 6) (после группового элеватора в ТК-6), ТК6-ж/д ул. Студенческая 21В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1104,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1104,87	1104,87	1104,87	1104,87	1104,87	1104,87	1104,87	1104,87
Подгруппа проектов	001.02.03.154	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31), ж/д ул. Свердлова, 77а-ж/д б-р Космонавтов 1а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2335,91	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2335,91	2335,91	2335,91
Подгруппа проектов	001.02.03.155	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК6-ж/д - 2 ввод ул. Патоличева 39											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3470,52	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3470,52	3470,52	3470,52

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.158	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК16-ж/д ул. Суворова30											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	335,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	335,65	335,65	335,65	335,65	335,65	335,65	335,65
Подгруппа проектов	001.02.03.159	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК13-ж/д пр. Дзержинского25											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,71	171,71	171,71
Подгруппа проектов	001.02.03.160	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК12-ж/д пр. Дзержинского23											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	457,88	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	457,88	457,88	457,88
Подгруппа проектов	001.02.03.161	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК1-ж/д пр. Ленина90											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	845,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	845,86	845,86	845,86	845,86	845,86	845,86	845,86	845,86	845,86	845,86	845,86
Подгруппа проектов	001.02.03.162	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК2-ж/д ул. Студенческая22											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	628,72	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	628,72	628,72	628,72	628,72	628,72
Подгруппа проектов	001.02.03.163	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК3-ж/д пр. Ленина94а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1147,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1147,07	1147,07	1147,07	1147,07	1147,07	1147,07	1147,07	1147,07	1147,07	1147,07	1147,07
Подгруппа проектов	001.02.03.164	Перекладка трубопровода отопление ТК-66, ТК14-Д/сад №26 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	623,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	623,35	623,35	623,35	623,35	623,35	623,35	623,35
Подгруппа проектов	001.02.03.165	Перекладка трубопровода отопление ТК-76, ТК2-ж/д пр. Ленина92											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1026,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1026,48	1026,48	1026,48	1026,48	1026,48	1026,48	1026,48	1026,48	1026,48	1026,48	1026,48
Подгруппа проектов	001.02.03.166	Перекладка трубопровода отопление ТК-68а юг, ТК11-ж/д пр. Дзержинского21											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3869,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3869,43	3869,43	3869,43	3869,43	3869,43	3869,43	3869,43	3869,43	3869,43	3869,43	3869,43
Подгруппа проектов	001.02.03.167	Перекладка трубопровода отопление ТК-75, транзит-транзит ул. Студенческая19											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2817,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2817,26	2817,26	2817,26	2817,26	2817,26	2817,26	2817,26	2817,26
Подгруппа проектов	001.02.03.168	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31), ТК11-МОУ СОШ №21 ул. Патоличева31											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6226,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6226,06	6226,06	6226,06	6226,06	6226,06	6226,06	6226,06
Подгруппа проектов	001.02.03.169	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ж/д ул. Чкалова,46-ж/д пр. Чкалова48а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8793,62	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8793,62	8793,62	8793,62
Подгруппа проектов	001.02.03.170	Перекладка трубопровода ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д ул. Терешковой,44-ТК11 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1625,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1625,46	1625,46	1625,46	1625,46	1625,46	1625,46	1625,46	1625,46	1625,46	1625,46	1625,46
Подгруппа проектов	001.02.03.171	Перекладка трубопровода ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК5-МОУ СОШ №14 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1106,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1106,87	1106,87	1106,87	1106,87	1106,87	1106,87	1106,87	1106,87	1106,87	1106,87	1106,87
Подгруппа проектов	001.02.03.172	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК4-ж/д - 1 ввод б-р Космонавтов16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1012,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94	1012,94
Подгруппа проектов	001.02.03.173	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК4-т.А ул. Студенческая											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7945,66	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7945,66	7945,66	7945,66
Подгруппа проектов	001.02.03.174	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), т.А-ТК5 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	4380,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98	4380,98
Подгруппа проектов	001.02.03.175	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК3-ж/д ул. Чапаева26/27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1005,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71
Подгруппа проектов	001.02.03.176	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК5-ж/д б-р Космонавтов7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13353,66	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13353,66	13353,66	13353,66
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	66,96	1951,61	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	66,96	2018,57	2018,57	2018,57	2018,57	2018,57	
Подгруппа проектов	001.02.03.192	Перекладка трубопровода ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК7-ж/д пр. Циолковского94											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	15484,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	15484,96	15484,96	15484,96	15484,96	15484,96	15484,96	15484,96	15484,96
Подгруппа проектов	001.02.03.193	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК7-ж/д пр. Циолковского94											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6238,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6238,18	6238,18	6238,18	6238,18	6238,18	6238,18
Подгруппа проектов	001.02.03.194	Перекладка трубопровода ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК6-ж/д пр. Циолковского98б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	666,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	666,30	666,30	666,30	666,30	666,30	666,30
Подгруппа проектов	001.02.03.195	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ж/д ул. Чапаева,22а-ТК11 ул. Чапаева											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2739,88	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2739,88	2739,88	2739,88
Подгруппа проектов	001.02.03.196	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК11-ж/д ул. Чапаева22											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1643,93	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1643,93	1643,93	1643,93
Подгруппа проектов	001.02.03.197	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), т.А-ТК5 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2804,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2804,53	2804,53	2804,53
Подгруппа проектов	001.02.03.198	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ТК2-ТК10 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1572,84	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1572,84	1572,84	1572,84
Подгруппа проектов	001.02.03.199	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК9-ТК8 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1501,35	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1501,35	1501,35	1501,35
Подгруппа проектов	001.02.03.200	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК8-ж/д б-р Космонавтов22											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	768,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	768,49	768,49	768,49	768,49	768,49	768,49	768,49	768,49
Подгруппа проектов	001.02.03.214	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК7-ж/д пр. Ленина86											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3647,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64	3647,64
Подгруппа проектов	001.02.03.219	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК12-ж/д б-р Космонавтов15											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	7553,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	7553,66	7553,66	7553,66	7553,66	7553,66	7553,66	7553,66	7553,66

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.222	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК12-ТК15а ул. Гастелло											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	451,17	0,00	0,00	0,00	0,00	15197,61	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	451,17	451,17	451,17	451,17	451,17	15648,78	15648,78
Подгруппа проектов	001.02.03.225	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20), ТК4-ж/д пр. Ленина1А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	268,24	0,00	0,00	0,00	0,00	8918,72	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	268,24	268,24	268,24	268,24	268,24	9186,96	9186,96
Подгруппа проектов	001.02.03.226	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31), ж/д ул. Свердлова,77а-ж/д ул. Свердлова75а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2799,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2799,18	2799,18	2799,18	2799,18	2799,18	2799,18
Подгруппа проектов	001.02.03.228	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ж-д б-р Космонавтов,7а-ТК9 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	978,27	978,27
Подгруппа проектов	001.02.03.229	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК9-ж/д б-р Космонавтов9а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,97	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,97	1086,97	1086,97
Подгруппа проектов	001.02.03.230	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 32), от врезки в ж-д б-р Космонавтов,7-ТК8 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2173,94	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2173,94	2173,94	2173,94
Подгруппа проектов	001.02.03.232	Перекладка трубопровода отопление и ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК9-ж/д - 2 ввод пр. Циолковского100											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3897,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3897,48	3897,48	3897,48	3897,48	3897,48	3897,48	3897,48	3897,48	3897,48	3897,48	3897,48
Подгруппа проектов	001.02.03.233	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК15-ж/д б-р Космонавтов26											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,97	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,97	1086,97	1086,97
Подгруппа проектов	001.02.03.234	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК9-ТК8 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1966,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1966,58	1966,58	1966,58	1966,58	1966,58	1966,58	1966,58	1966,58	1966,58	1966,58	1966,58
Подгруппа проектов	001.02.03.235	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 (ЦТП № 31), ТК6-Д/сад №82 ул. Патоличева 29А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3544,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3544,36	3544,36	3544,36	3544,36	3544,36	3544,36	3544,36	3544,36	3544,36	3544,36	3544,36
Подгруппа проектов	001.02.03.236	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК8-ж/д б-р Космонавтов22											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,91	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	857,91	857,91	857,91
Подгруппа проектов	001.02.03.237	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК5-ж/д ул. Черняховского16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	929,41	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	929,41	929,41	929,41
Подгруппа проектов	001.02.03.238	Перекладка трубопровода отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК9-МОУ СОШ №7 ул. Матросова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9343,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9343,64	9343,64	9343,64
Подгруппа проектов	001.02.03.239	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК11-Д/сад №146 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2962,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2962,38	2962,38	2962,38	2962,38	2962,38	2962,38	2962,38
Подгруппа проектов	001.02.03.240	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35), ТК7-ж/д ул. Патоличева43											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1185,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1185,95	1185,95	1185,95	1185,95	1185,95	1185,95	1185,95	1185,95	1185,95	1185,95	1185,95
Подгруппа проектов	001.02.03.241	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35), ЦТП№35-ТК6 б-р Космонавтов											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2703,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75
Подгруппа проектов	001.02.03.242	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 35), ТК6'-узел 1 ул. Патоличева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	978,27	978,27
Подгруппа проектов	001.02.03.243	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК6/№-ж/д ул. Черняховского18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2723,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2723,57	2723,57	2723,57	2723,57	2723,57	2723,57	2723,57	2723,57	2723,57	2723,57	2723,57
Подгруппа проектов	001.02.03.244	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6), транзит-транзит пр. Ленина86											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1013,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1013,33	1013,33	1013,33	1013,33	1013,33	1013,33	1013,33	1013,33	1013,33	1013,33	1013,33
Подгруппа проектов	001.02.03.245	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК3-ж/д ул. Патоличева37											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1630,46	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1630,46	1630,46	1630,46
Подгруппа проектов	001.02.03.246	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ж-д ул. Патоличева,39-ТК3 ул. Патоличева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1956,55	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1956,55	1956,55	1956,55
Подгруппа проектов	001.02.03.247	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК7-ж/д ул. Патоличева43											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1288,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1288,93	1288,93	1288,93	1288,93	1288,93	1288,93	1288,93	1288,93	1288,93	1288,93	1288,93
Подгруппа проектов	001.02.03.248	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ЦТП№35-ТК6 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2703,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75	2703,75

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.249	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК6'-узел 1 ул. Патоличева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	978,27	978,27	978,27
Подгруппа проектов	001.02.03.250	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 (ЦТП № 35), ТК6-ж/д - 3 ввод ул. Патоличева39											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5326,16	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5326,16	5326,16	5326,16
Подгруппа проектов	001.02.03.251	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК3-ж/д пр. Лен. комсомола44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2335,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2335,34	2335,34	2335,34	2335,34	2335,34	2335,34	2335,34	2335,34	2335,34	2335,34	2335,34
Подгруппа проектов	001.02.03.253	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК5-4-ж/д ул. Ситнова8В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	547,98	547,98
Подгруппа проектов	001.02.03.254	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК4-ж/д ул. Галкина7а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1521,76	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1521,76	1521,76	1521,76
Подгруппа проектов	001.02.03.255	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), от места врезки на ж/д ул. Петрищева,29-транзит ул. Петрищева12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	9733,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17	9733,17
Подгруппа проектов	001.02.03.256	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3-ТК3а ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1854,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1854,36	1854,36	1854,36	1854,36	1854,36	1854,36	1854,36	1854,36	1854,36	1854,36	1854,36
Подгруппа проектов	001.02.03.257	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3а-ж/д ул. Буденного7А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	684,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	684,74	684,74	684,74	684,74	684,74	684,74	684,74	684,74	684,74	684,74	684,74
Подгруппа проектов	001.02.03.258	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК1-ТК2 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3511,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3511,84	3511,84	3511,84	3511,84	3511,84	3511,84	3511,84	3511,84	3511,84	3511,84	3511,84
Подгруппа проектов	001.02.03.259	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3а-ж/д ул. Буденного5											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	854,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	854,78	854,78	854,78	854,78	854,78	854,78	854,78	854,78	854,78	854,78	854,78
Подгруппа проектов	001.02.03.260	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,5-ТК3Б ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	929,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	929,98	929,98	929,98	929,98	929,98	929,98	929,98	929,98	929,98
Подгруппа проектов	001.02.03.263	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК4-ж/д пр. Циолковского70											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1461,27	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1461,27	1461,27	1461,27
Подгруппа проектов	001.02.03.264	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), транзит-транзит ул. Буденного21											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	681,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	681,53	681,53	681,53
Подгруппа проектов	001.02.03.267	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3-ТК4 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4413,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4413,09	4413,09	4413,09	4413,09	4413,09	4413,09	4413,09	4413,09
Подгруппа проектов	001.02.03.268	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК4-ж/д ул. Буденного9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2058,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2058,45	2058,45	2058,45	2058,45	2058,45	2058,45	2058,45	2058,45
Подгруппа проектов	001.02.03.269	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ж/д ул. Галкина,13-ж/д ул. Галкина11											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3287,86	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3287,86	3287,86	3287,86
Подгруппа проектов	001.02.03.270	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ЦТП№15-ТК1 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3147,77	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3147,77	3147,77	3147,77
Подгруппа проектов	001.02.03.271	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), транзит-транзит ул. Буденного9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2144,78	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2144,78	2144,78	2144,78
Подгруппа проектов	001.02.03.272	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ТК5-4-ж/д ул. Ситнова8В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	547,98	547,98	547,98
Подгруппа проектов	001.02.03.273	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 17), транзит-транзит ул. Буденного9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4006,10	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4006,10	4006,10	4006,10
Подгруппа проектов	001.02.03.274	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ж/д пр. Ленина,10А-ТК3А пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1461,27	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1461,27	1461,27	1461,27
Подгруппа проектов	001.02.03.275	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК3-ТК4 ул. Самохвалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6849,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6849,71	6849,71	6849,71
Подгруппа проектов	001.02.03.276	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК1-ТК2 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1369,94	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1369,94	1369,94	1369,94

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.277	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ТК3А-ж/д пр. Ленина10											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2039,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2039,49	2039,49	2039,49	2039,49	2039,49	2039,49	2039,49	2039,49
Подгруппа проектов	001.02.03.281	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК5-ТК6 ул. Самохвалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5489,21	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5489,21	5489,21	5489,21
Подгруппа проектов	001.02.03.282	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК7-ж/д пр. Лен. комсомола12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4018,50	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4018,50	4018,50	4018,50
Подгруппа проектов	001.02.03.283	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК16-ж/д - 1 ввод пр. Циолковского66											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1004,62	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1004,62	1004,62	1004,62
Подгруппа проектов	001.02.03.284	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ТК4-ТК5-4 ул. Ситнова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5901,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5901,53	5901,53	5901,53	5901,53	5901,53	5901,53
Подгруппа проектов	001.02.03.285	Перекладка трубопровода ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК3-ТК4 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	13505,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	13505,23	13505,23	13505,23	13505,23	13505,23	13505,23	13505,23	13505,23	13505,23	13505,23	13505,23
Подгруппа проектов	001.02.03.286	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), транзит-транзит ул. Буденного15а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	5663,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	5663,84	5663,84	5663,84	5663,84	5663,84	5663,84	5663,84	5663,84	5663,84	5663,84	5663,84
Подгруппа проектов	001.02.03.287	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), транзит-транзит до места врезки ул. Галкина7а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	891,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	891,04	891,04	891,04	891,04	891,04	891,04	891,04	891,04	891,04	891,04	891,04
Подгруппа проектов	001.02.03.288	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), место врезки на ж/д -транзит ул. Галкина7а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	5040,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08	5040,08
Подгруппа проектов	001.02.03.289	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), от места врезки на ж/д ул. Петрищева,29-транзит ул. Петрищева12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	6336,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10	6336,10
Подгруппа проектов	001.02.03.319	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК5-ТК6 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	167,59	0,00	0,00	0,00	0,00	5652,42	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	167,59	167,59	167,59	167,59	167,59	5820,01	5820,01
Подгруппа проектов	001.02.03.320	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19), ТК6-ТК7 пр. Лен. комсомола											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	921,75	0,00	0,00	0,00	0,00	31148,89	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	921,75	921,75	921,75	921,75	921,75	32070,64	32070,64
Подгруппа проектов	001.02.03.321	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19), ТК5-ТК6 ул. Самохвалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	120,67	0,00	0,00	0,00	0,00	4069,75	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	120,67	120,67	120,67	120,67	120,67	4190,41	4190,41
Подгруппа проектов	001.02.03.322	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19), ТК7-ж/д пр. Лен. комсомола12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	147,48	0,00	0,00	0,00	0,00	4974,13	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	147,48	147,48	147,48	147,48	147,48	5121,61	5121,61
Подгруппа проектов	001.02.03.323	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК4-ж/д ул. Петрищева14											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	241,33	0,00	0,00	0,00	0,00	8139,49	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	8380,82	8380,82
Подгруппа проектов	001.02.03.325	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК2-ж/д пр. Циолковского74											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	60,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	60,33	60,33	60,33	60,33	60,33	60,33	60,33
Подгруппа проектов	001.02.03.326	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК1-ТК1а ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	224,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57	224,57
Подгруппа проектов	001.02.03.328	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,5-ж/д ул. Буденного3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64
Подгруппа проектов	001.02.03.329	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК9-ж/д ул. Самохвалова8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76	78,76
Подгруппа проектов	001.02.03.330	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК19-1-ж/д ул. Буденного6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	257,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	257,75	257,75	257,75	257,75	257,75	257,75	257,75
Подгруппа проектов	001.02.03.333	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,4А-ж/д ул. Буденного4Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	74,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	74,68	74,68	74,68	74,68	74,68	74,68	74,68
Подгруппа проектов	001.02.03.334	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ЦТП№9-ТК4 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1103,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1103,27	1103,27	1103,27	1103,27	1103,27	1103,27	1103,27	1103,27
Подгруппа проектов	001.02.03.335	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК14а-ж/д ул. Строителей12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	723,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53	723,53

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.336	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК5А-ж/д ул. Свердлова74											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1868,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1868,69	1868,69	1868,69	1868,69	1868,69	1868,69	1868,69	1868,69	1868,69	1868,69
Подгруппа проектов	001.02.03.337	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК7-ж/д пр. Циолковского80											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	643,44	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	643,44	643,44	643,44
Подгруппа проектов	001.02.03.338	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), угол поворота -ж/д ул. Строителей2/34											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4646,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4646,71	4646,71	4646,71
Подгруппа проектов	001.02.03.339	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК20-ж/д ул. Строителей10											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1552,60	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1552,60	1552,60	1552,60
Подгруппа проектов	001.02.03.340	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК336-ТК33 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3717,63	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3717,63	3717,63	3717,63
Подгруппа проектов	001.02.03.341	Перекладка трубопровода ГВС ТК-96 (ЦТП № 11), ЦТП№11-ТК10 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2206,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2206,55	2206,55	2206,55	2206,55	2206,55	2206,55	2206,55	2206,55
Подгруппа проектов	001.02.03.342	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6-ТК8 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2826,13	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2826,13	2826,13	2826,13
Подгруппа проектов	001.02.03.343	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК4-ТК7 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	26959,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	26959,27	26959,27	26959,27	26959,27	26959,27	26959,27	26959,27	26959,27
Подгруппа проектов	001.02.03.344	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК7-ТК6а пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3157,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28	3157,28
Подгруппа проектов	001.02.03.345	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6-Д/сад №58 ул. Строителей 11А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1173,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1173,77	1173,77	1173,77	1173,77	1173,77	1173,77	1173,77
Подгруппа проектов	001.02.03.346	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), транзит-транзит ул. Свердлова78											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1156,30	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1156,30	1156,30	1156,30
Подгруппа проектов	001.02.03.348	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), транзит-транзит пр. Циолковского53А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1205,60	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1205,60	1205,60	1205,60
Подгруппа проектов	001.02.03.350	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ж/д пр. Лен.комсомола,32-ж/д ул. Патоличева1											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3653,18	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3653,18	3653,18	3653,18
Подгруппа проектов	001.02.03.351	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ЦТП№25-ТК19 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1871,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1871,28	1871,28	1871,28	1871,28	1871,28	1871,28
Подгруппа проектов	001.02.03.352	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ЦТП№27-ТК17 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	6055,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32	6055,32
Подгруппа проектов	001.02.03.353	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК21-ТК21а пр. Циолковского											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4933,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4933,00	4933,00	4933,00
Подгруппа проектов	001.02.03.356	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК17-ТК18 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	7986,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64	7986,64
Подгруппа проектов	001.02.03.359	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК8'-ТК9 ул. Удриса											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3004,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3004,21	3004,21	3004,21	3004,21	3004,21	3004,21
Подгруппа проектов	001.02.03.360	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК33-ж/д пр. Циолковского83											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1119,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1119,67	1119,67	1119,67	1119,67	1119,67	1119,67
Подгруппа проектов	001.02.03.362	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК18-ж/д ул. Строителей6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1359,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1359,60	1359,60	1359,60	1359,60	1359,60	1359,60
Подгруппа проектов	001.02.03.363	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК22-ж/д ул. Строителей4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1230,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00	1230,00
Подгруппа проектов	001.02.03.364	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д пр. Лен. комсомола32											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2100,58	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2100,58	2100,58	2100,58
Подгруппа проектов	001.02.03.367	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6а-ж/д пр. Циолковского80а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.370	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК35-ТК35а ул. Пушкинская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,44	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,44	342,44	342,44
Подгруппа проектов	001.02.03.372	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), от места врезки в ж/д пр. Циолковского,84-ж/д ул. Свердлова78											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	6457,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	6457,52	6457,52	6457,52	6457,52	6457,52	6457,52	6457,52	6457,52	6457,52	6457,52	6457,52
Подгруппа проектов	001.02.03.373	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК3-ТК4 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3965,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3965,70	3965,70	3965,70	3965,70	3965,70	3965,70
Подгруппа проектов	001.02.03.374	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ж/д ул. Свердлова,78-ж/д ул. Свердлова76											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2953,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2953,18	2953,18	2953,18	2953,18	2953,18	2953,18
Подгруппа проектов	001.02.03.375	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ж/д ул. Свердлова,76-ТК5А ул. Свердлова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1518,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1518,78	1518,78	1518,78	1518,78	1518,78	1518,78
Подгруппа проектов	001.02.03.378	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК21а-место врезки на МОУ СОШ №27 ул. Свердлова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3002,70	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3002,70	3002,70	3002,70
Подгруппа проектов	001.02.03.379	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), место врезки на МОУ СОШ №27-МОУ СОШ №27 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	527,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	527,74	527,74	527,74	527,74	527,74	527,74	527,74
Подгруппа проектов	001.02.03.381	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК27-Д/сад №10 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	478,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	478,93	478,93	478,93	478,93	478,93	478,93	478,93
Подгруппа проектов	001.02.03.386	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК28-ТК336 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3002,70	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3002,70	3002,70	3002,70
Подгруппа проектов	001.02.03.387	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ж/д ул. Пушкинская,4-Больница №10 ул. Пушкинская6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1305,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1305,62	1305,62	1305,62	1305,62	1305,62	1305,62	1305,62
Подгруппа проектов	001.02.03.388	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-94 (ЦТП № 9), транзит-место врезки на ж/д ул. Попова,30 ул. Попова30											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,54	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,54	161,54
Подгруппа проектов	001.02.03.389	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК4-ж/д пр. Циолковского84а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4116,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4116,91	4116,91	4116,91	4116,91	4116,91	4116,91	4116,91	4116,91
Подгруппа проектов	001.02.03.390	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК3-ж/д пр. Циолковского82											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	615,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	615,08	615,08	615,08	615,08	615,08	615,08	615,08	615,08	615,08
Подгруппа проектов	001.02.03.391	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК31-ж/д б-р Химиков4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1057,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1057,51	1057,51	1057,51	1057,51	1057,51	1057,51	1057,51	1057,51
Подгруппа проектов	001.02.03.393	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК7-ж/д пр. Циолковского80											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	643,44	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	643,44	643,44	643,44
Подгруппа проектов	001.02.03.394	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК4-ж/д пр. Циолковского49а											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	674,51	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	674,51	674,51	674,51
Подгруппа проектов	001.02.03.396	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК23-Д/сад №134 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	838,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	838,41	838,41	838,41	838,41	838,41	838,41	838,41
Подгруппа проектов	001.02.03.397	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6а-ж/д пр. Циолковского80а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2913,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2913,80	2913,80	2913,80	2913,80	2913,80	2913,80	2913,80
Подгруппа проектов	001.02.03.398	Перекладка трубопровода отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ТК11-ж/д - 2 ввод ул. Попова18а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1795,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1795,98	1795,98	1795,98	1795,98	1795,98	1795,98	1795,98
Подгруппа проектов	001.02.03.399	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК34-МОУ СОШ №34 б-р Химиков											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2205,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2205,71	2205,71	2205,71	2205,71	2205,71	2205,71	2205,71
Подгруппа проектов	001.02.03.401	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК6-ж/д пр. Циолковского49в											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	467,18	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	467,18	467,18	467,18
Подгруппа проектов	001.02.03.402	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК21-Д/сад №61 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	671,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	671,30	671,30	671,30	671,30	671,30	671,30	671,30
Подгруппа проектов	001.02.03.403	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д пр. Лен. комсомола32											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3076,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43	3076,43

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.409	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК17-ТК18 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3720,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47	3720,47
Подгруппа проектов	001.02.03.410	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), от места врезки в ж/д пр. Циолковского,84-ТК5 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1847,85	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1847,85	1847,85	1847,85
Подгруппа проектов	001.02.03.411	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК5-ж/д пр. Циолковского86											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2601,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2601,23	2601,23	2601,23	2601,23	2601,23	2601,23	2601,23
Подгруппа проектов	001.02.03.412	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК31а-ТК31 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	311,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	311,42	311,42	311,42	311,42	311,42	311,42	311,42
Подгруппа проектов	001.02.03.413	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК23-Д/сад №134 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	897,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	897,99	897,99	897,99	897,99	897,99	897,99	897,99
Подгруппа проектов	001.02.03.414	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК20-ТК14а ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6941,04	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6941,04	6941,04	6941,04
Подгруппа проектов	001.02.03.415	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК4-ж/д пр. Циолковского84а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2877,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2877,01	2877,01	2877,01	2877,01	2877,01	2877,01	2877,01
Подгруппа проектов	001.02.03.416	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК36-ж/д ул. Пушкинская20											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4136,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4136,16	4136,16	4136,16	4136,16	4136,16	4136,16	4136,16
Подгруппа проектов	001.02.03.418	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК9-МОУ СОШ №38 ул. Удриса											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5589,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5589,40	5589,40	5589,40	5589,40	5589,40	5589,40	5589,40
Подгруппа проектов	001.02.03.419	Перекаладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК9-МОУ СОШ №37 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10132,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10132,17	10132,17	10132,17	10132,17	10132,17	10132,17	10132,17
Подгруппа проектов	001.02.03.420	Перекаладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в приемке ж/д №17 ул. Попова), транзит-транзит ул. Попова17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1624,18	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1624,18	1624,18	1624,18	1624,18	1624,18
Подгруппа проектов	001.02.03.421	Перекаладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ТК4-ТК5 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	10798,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09	10798,09
Подгруппа проектов	001.02.03.422	Перекаладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ТК6-ж/д ул. Попова22											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	18990,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29	18990,29
Подгруппа проектов	001.02.03.423	Перекаладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ТК5-ТК6 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4021,80	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4021,80	4021,80	4021,80
Подгруппа проектов	001.02.03.424	Перекаладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в приемке ж/д №17 ул. Попова), ж/д ул. Попова,17-ж/д ул. Попова15											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1144,71	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1144,71	1144,71	1144,71
Подгруппа проектов	001.02.03.426	Перекаладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК2Б-ЦТП№17 ул. Буденного											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8546,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8546,50	8546,50	8546,50	8546,50	8546,50	8546,50
Подгруппа проектов	001.02.03.427	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, Угол поворота 3-Угол поворота 7 пер. Западный											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30009,50	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30009,50	30009,50	30009,50	30009,50	30009,50
Подгруппа проектов	001.02.03.428	Перекладка трубопровода отопление ТК-756, ТК75Б-ж/д ул. Студенческая8а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1076,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43	1076,43
Подгруппа проектов	001.02.03.429	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК19-7-ТК19-8 ул. Самохвалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	11994,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39	11994,39
Подгруппа проектов	001.02.03.430	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-3-Угол поворота 3 пер. Западный											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	18708,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16	18708,16
Подгруппа проектов	001.02.03.431	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-12-ТК1 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13202,56	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13202,56	13202,56	13202,56	13202,56	13202,56
Подгруппа проектов	001.02.03.432	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-8-ТК5-11 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30878,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30878,54	30878,54	30878,54	30878,54	30878,54	30878,54
Подгруппа проектов	001.02.03.433	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-2-ТК5-3 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	53653,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49	53653,49

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.435	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК1-ЦТП№20 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4523,10	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4523,10	4523,10	4523,10	4523,10	4523,10
Подгруппа проектов	001.02.03.436	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-7-ТК5-8 ул. Ситнова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	4288,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07	4288,07
Подгруппа проектов	001.02.03.437	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5-11-ТК5-12 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	5371,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97	5371,97
Подгруппа проектов	001.02.03.438	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК5а-компенсатор ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23556,22	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23556,22	23556,22	23556,22	23556,22	23556,22
Подгруппа проектов	001.02.03.439	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, компенсатор-ТК5-1 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	13798,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	13798,30	13798,30	13798,30	13798,30	13798,30	13798,30	13798,30	13798,30
Подгруппа проектов	001.02.03.440	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК19-8-ТК19-9 ул. Самохвалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39485,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39485,44	39485,44	39485,44	39485,44	39485,44
Подгруппа проектов	001.02.03.441	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а, ТК1а-ТК5а ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36561,22	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36561,22	36561,22	36561,22	36561,22	36561,22
Подгруппа проектов	001.02.03.442	Перекладка трубопровода отопление ТК-104, ТК2-ЦТП№8 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	5399,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01	5399,01
Подгруппа проектов	001.02.03.444	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 , ТК11-т.А 6-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	32956,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	32956,27	32956,27	32956,27	32956,27	32956,27	32956,27	32956,27	32956,27	32956,27	32956,27	32956,27
Подгруппа проектов	001.02.03.446	Перекладка трубопровода отопление ТК-227 , ТК1-ТК2 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	17657,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45	17657,45
Подгруппа проектов	001.02.03.447	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север, ТК15-ЦТП№27 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12915,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12915,47	12915,47	12915,47	12915,47	12915,47	12915,47	12915,47
Подгруппа проектов	001.02.03.450	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК1-ТК1а пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	15836,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	15836,95	15836,95	15836,95	15836,95	15836,95	15836,95	15836,95	15836,95
Подгруппа проектов	001.02.03.451	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК1а-ЦТП№32 6-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	6115,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	6115,33	6115,33	6115,33	6115,33	6115,33	6115,33	6115,33	6115,33
Подгруппа проектов	001.02.03.452	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК1-ТК9а 6-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	26510,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	26510,83	26510,83	26510,83	26510,83	26510,83	26510,83	26510,83	26510,83
Подгруппа проектов	001.02.03.453	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж, ТК2Б-ТК6/№ ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	10095,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91	10095,91
Подгруппа проектов	001.02.03.454	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж, ТК6/№-ЦТП№16 ул. Самохвалова											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	223,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8255,35
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	223,74	223,74	223,74	223,74	223,74	223,74	8479,10
Подгруппа проектов	001.02.03.455	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север, ТК138-ТК6/№ 6-р Химиков											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16191,17	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16191,17	16191,17	16191,17	16191,17	16191,17
Подгруппа проектов	001.02.03.456	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК5-ЦТП№31 6-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4395,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4395,96	4395,96	4395,96	4395,96	4395,96	4395,96	4395,96
Подгруппа проектов	001.02.03.457	Перекладка трубопровода отопление ТК-224 , ТК4-ТК5 6-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7410,07	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7410,07	7410,07	7410,07	7410,07	7410,07
Подгруппа проектов	001.02.03.459	Перекладка трубопровода ГВС ТК-104 (ЦТП № 8), Угол поворота-ж/д ул. Окская набережная17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2340,78	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2340,78	2340,78	2340,78	2340,78	2340,78
Подгруппа проектов	001.02.03.460	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ТК1-ж/д ул. Попова36а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6053,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6053,29	6053,29	6053,29	6053,29	6053,29	6053,29	6053,29
Подгруппа проектов	001.02.03.462	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ТК1-ж/д ул. Попова36											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2349,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2349,63	2349,63	2349,63	2349,63	2349,63	2349,63	2349,63
Подгруппа проектов	001.02.03.463	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север, ТК15а-ж/д ул. Свердлова68/22											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10024,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10024,80	10024,80	10024,80	10024,80	10024,80	10024,80	10024,80

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.464	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ж/д ул. Попова,34-ТК5 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1673,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39	1673,39
Подгруппа проектов	001.02.03.465	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ТК5-Угол поворота ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7648,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7648,74	7648,74	7648,74	7648,74	7648,74	7648,74	7648,74
Подгруппа проектов	001.02.03.466	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), ТК1-ТК2 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2284,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2284,46	2284,46	2284,46	2284,46	2284,46	2284,46
Подгруппа проектов	001.02.03.467	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), Угол поворота-ж/д ул. Окская набережная17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2549,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2549,58	2549,58	2549,58	2549,58	2549,58	2549,58	2549,58
Подгруппа проектов	001.02.03.470	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8), транзит-транзит ул. Попова34											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4660,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	4660,49	4660,49	4660,49	4660,49	4660,49	4660,49	4660,49	4660,49
Подгруппа проектов	001.02.03.471	Перекладка трубопровода отопление ТК-104, ТК3-ТК2 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	5435,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	5435,85	5435,85	5435,85	5435,85	5435,85	5435,85	5435,85	5435,85
Подгруппа проектов	001.02.03.472	Перекладка трубопровода отопление ТК-81, ТК7-ТК8 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	639,31	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	639,31	639,31	639,31
Подгруппа проектов	001.02.03.473	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК32-ж/д пр. Циолковского77/2											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	483,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	483,07	483,07	483,07	483,07	483,07	483,07	483,07	483,07	483,07
Подгруппа проектов	001.02.03.474	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК26а-ТК26б б-р Химиков											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7494,69	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7494,69	7494,69	7494,69
Подгруппа проектов	001.02.03.476	Перекладка трубопровода отопление ТК-39б, ТК1-1-ЦТП №3 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	9923,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86	9923,86
Подгруппа проектов	001.02.03.480	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК26а-ж/д б-р Химиков8/14											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5297,11	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5297,11	5297,11	5297,11
Подгруппа проектов	001.02.03.481	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК31-ж/д б-р Химиков4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1389,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1389,68	1389,68	1389,68	1389,68	1389,68	1389,68	1389,68	1389,68
Подгруппа проектов	001.02.03.482	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК138юг-ТК24 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	10159,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67	10159,67
Подгруппа проектов	001.02.03.483	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК26б-ТК26в пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18523,68	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18523,68	18523,68	18523,68
Подгруппа проектов	001.02.03.485	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-131а, ТК131А-ЦТП №39 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	146,46	0,00	5406,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	146,46	146,46	5552,49	5552,49	5552,49	5552,49	5552,49	5552,49	5552,49	5552,49
Подгруппа проектов	001.02.03.487	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, ТК26в-ЦТП №25 пр. Циолковского											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6301,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6301,73	6301,73	6301,73	6301,73	6301,73	6301,73
Подгруппа проектов	001.02.03.494	Перекладка трубопровода отопление ТК-81, ТК10-ГОУ ВПО ВВАГС ул. Черняховского24											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3330,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3330,68	3330,68	3330,68	3330,68	3330,68	3330,68
Подгруппа проектов	001.02.03.500	Перекладка трубопровода отопление ТК-219, ТК219-ТК5 пр. Свердлова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	26218,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	26218,09	26218,09	26218,09	26218,09	26218,09	26218,09	26218,09	26218,09	26218,09	26218,09
Подгруппа проектов	001.02.03.510	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 юг, ТК29-ж/д пр. Циолковского81											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	201,87	0,00	0,00	0,00	2219,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	201,87	201,87	201,87	201,87	2421,52	2421,52	2421,52	2421,52	2421,52	2421,52	2421,52
Подгруппа проектов	001.02.03.512	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг, Т.А.-МОУ СОШ №38 ул. Удриса											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2987,11	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2987,11	2987,11	2987,11
Подгруппа проектов	001.02.03.524	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-81, ТК5-ж/д ул. Студенческая276											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	223,61	0,00	0,00	0,00	1678,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	223,61	223,61	223,61	223,61	1901,87	1901,87	1901,87	1901,87	1901,87	1901,87	1901,87
Подгруппа проектов	001.02.03.542	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201, место врезки в ж/д ул.Гастелло,7-транзит ул. Гастелло7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	37,29	0,00	0,00	0,00	1032,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	37,29	37,29	37,29	37,29	1070,13	1070,13	1070,13	1070,13	1070,13	1070,13	1070,13
Подгруппа проектов	001.02.03.544	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), транзит-место врезки в ж/д ул. Попова,6 ул. Попова6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	101,22	0,00	0,00	0,00	2274,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	101,22	101,22	101,22	101,22	2376,13	2376,13	2376,13	2376,13	2376,13	2376,13	2376,13

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.557	Перекладка трубопровода отопление ТК-48, ТК4а-ж/д пл. Привокзальная4/43											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1886,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26	1886,26
Подгруппа проектов	001.02.03.564	Перекладка трубопровода отопление ТК-96, ТК6-МОУ СОШ №20 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	17010,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67	17010,67
Подгруппа проектов	001.02.03.565	Перекладка трубопровода отопление ТК-79, транзит-транзит пр. Ленина105а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3550,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	3550,22	3550,22	3550,22	3550,22	3550,22	3550,22	3550,22	3550,22
Подгруппа проектов	001.02.03.580	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ЦТП№21-ТК1 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1006,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98	1006,98
Подгруппа проектов	001.02.03.595	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группового элеватора в ТК-5), ТК5-ТК25 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78,96	0,00	0,00	2433,61	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	78,96	78,96	78,96	2512,57	2512,57	2512,57	2512,57
Подгруппа проектов	001.02.03.596	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12), ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Окская набережная3А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	104,33	0,00	0,00	3215,84	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	104,33	104,33	104,33	3320,18	3320,18	3320,18	3320,18
Подгруппа проектов	001.02.03.597	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132б, ТК3'-ж/д ул. Петрищева29											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	298,90	0,00	0,00	9190,55	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	298,90	298,90	298,90	9489,45	9489,45	9489,45	9489,45
Подгруппа проектов	001.02.03.598	Реконструкция тепловой сетиГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК2-ТК2а пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	152,27	0,00	0,00	4693,39	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	152,27	152,27	152,27	4845,66	4845,66	4845,66	4845,66
Подгруппа проектов	001.02.03.599	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группового элеватора в ТК-26А), ТК26а-ж/д ул. Черняховского11А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	99,82	0,00	0,00	2920,64	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	99,82	99,82	99,82	3020,46	3020,46	3020,46	3020,46
Подгруппа проектов	001.02.03.600	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группового элеватора в ТК-5), ТК25-ж/д ул. Суворова16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	81,63	0,00	0,00	2560,31	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	81,63	81,63	81,63	2641,94	2641,94	2641,94	2641,94
Подгруппа проектов	001.02.03.603	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группового элеватора в ТК-8), ТК8-ж/д ул. Суворова25											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,42	0,00	0,00	326,85	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,42	10,42	10,42	337,27	337,27	337,27	337,27
Подгруппа проектов	001.02.03.604	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40 (после группового элеватора в ТК-9), ТК9-ж/д ул. Суворова27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,42	0,00	0,00	326,85	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10,42	10,42	10,42	337,27	337,27	337,27	337,27
Подгруппа проектов	001.02.03.605	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК20-ТК20а ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	195,70	0,00	0,00	5576,08	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	195,70	195,70	195,70	5771,78	5771,78	5771,78	5771,78
Подгруппа проектов	001.02.03.606	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК5-МОУ СОШ №71 ул. Петрищева23											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27,79	0,00	0,00	871,60	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	27,79	27,79	27,79	899,38	899,38	899,38	899,38
Подгруппа проектов	001.02.03.607	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56а, ТК56А-т.А пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	131,46	0,00	0,00	4280,92	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	131,46	131,46	131,46	4412,38	4412,38	4412,38	4412,38
Подгруппа проектов	001.02.03.610	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК1-ЦТП №13 пр. Циолковского											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	153,37	0,00	0,00	4994,41	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	153,37	153,37	153,37	5147,78	5147,78	5147,78	5147,78
Подгруппа проектов	001.02.03.613	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК10-ЦТП№14 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	67,11	0,00	0,00	2160,98	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	67,11	67,11	67,11	2228,10	2228,10	2228,10	2228,10
Подгруппа проектов	001.02.03.614	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК5-ТК5а ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	367,70	0,00	0,00	11186,53	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	367,70	367,70	367,70	11554,22	11554,22	11554,22	11554,22
Подгруппа проектов	001.02.03.615	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК4-ТК5 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	180,83	0,00	0,00	5501,57	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	180,83	180,83	180,83	5682,40	5682,40	5682,40	5682,40
Подгруппа проектов	001.02.03.616	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК5а-ТК6 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48,22	0,00	0,00	1467,09	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	48,22	48,22	48,22	1515,31	1515,31	1515,31	1515,31
Подгруппа проектов	001.02.03.617	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), ЦТП№12-ТК1 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	21,48	0,00	0,00	612,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	21,48	21,48	21,48	633,49	633,49	633,49	633,49
Подгруппа проектов	001.02.03.618	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), ТК1-ж/д ул. Попова6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	0,00	0,00	1020,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	35,80	35,80	1055,81	1055,81	1055,81	1055,81
Подгруппа проектов	001.02.03.619	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Окская набережная3А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	88,30	0,00	0,00	2516,04	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	88,30	88,30	88,30	2604,34	2604,34	2604,34	2604,34

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.620	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ЦТП№21-ТК1 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,53	0,00	0,00	1144,05	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,53	35,53	35,53	1179,58	1179,58	1179,58	1179,58
Подгруппа проектов	001.02.03.621	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201, ж/д ул. Гастелло,7-ж/д ул. Гастелло5											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29,83	0,00	0,00	850,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29,83	29,83	29,83	879,84	879,84	879,84	879,84
Подгруппа проектов	001.02.03.622	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201, ж/д ул. Гастелло,5-ж/д ул. Гастелло8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	0,00	0,00	1700,02	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	59,66	59,66	1759,69	1759,69	1759,69	1759,69
Подгруппа проектов	001.02.03.623	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), транзит-транзит ул. Строителей7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	40,22	0,00	0,00	1241,32	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	40,22	40,22	40,22	1281,55	1281,55	1281,55	1281,55
Подгруппа проектов	001.02.03.625	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК4-ТК5 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	219,95	0,00	0,00	6779,35	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	219,95	219,95	219,95	6999,29	6999,29	6999,29	6999,29
Подгруппа проектов	001.02.03.626	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК5-ж/д ул. Петрищева25											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	0,00	0,00	3042,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	98,69	98,69	3140,71	3140,71	3140,71	3140,71
Подгруппа проектов	001.02.03.627	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК2-ж/д пр. Циолковского50											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	81,78	0,00	0,00	2520,53	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	81,78	81,78	81,78	2602,30	2602,30	2602,30	2602,30
Подгруппа проектов	001.02.03.628	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК2Б-ж/д пр. Циолковского48											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31,02	0,00	0,00	956,06	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31,02	31,02	31,02	987,08	987,08	987,08	987,08
Подгруппа проектов	001.02.03.629	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК2а-ТК26 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	50,76	0,00	0,00	1564,46	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	50,76	50,76	50,76	1615,22	1615,22	1615,22	1615,22
Подгруппа проектов	001.02.03.630	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК3-ТК2 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	0,00	0,00	3042,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	98,69	98,69	3140,71	3140,71	3140,71	3140,71
Подгруппа проектов	001.02.03.631	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК4-Д/сад №126 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	42,96	0,00	0,00	1224,02	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	42,96	42,96	42,96	1266,98	1266,98	1266,98	1266,98
Подгруппа проектов	001.02.03.632	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ж/д ул. Петрищева,27Б-ж/д ул. Петрищева27А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,73	0,00	0,00	1360,02	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,73	47,73	47,73	1407,75	1407,75	1407,75	1407,75
Подгруппа проектов	001.02.03.633	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК4-ж/д ул. Галкина8а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	0,00	0,00	1020,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	35,80	35,80	1055,81	1055,81	1055,81	1055,81
Подгруппа проектов	001.02.03.634	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), место врезки в ж/д ул. Строителей,7-транзит ул. Строителей7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	260,40	0,00	0,00	7619,07	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	260,40	260,40	260,40	7879,46	7879,46	7879,46	7879,46
Подгруппа проектов	001.02.03.635	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК2-ж/д ул. Попова14											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48	0,00	0,00	1216,81	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48	39,48	39,48	1256,28	1256,28	1256,28	1256,28
Подгруппа проектов	001.02.03.636	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96, ТК5а-ТК7 ул. Попова											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	93,08	0,00	0,00	2652,04	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	93,08	93,08	93,08	2745,12	2745,12	2745,12	2745,12
Подгруппа проектов	001.02.03.637	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК24-ж/д ул. Урицкого2											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,64	0,00	0,00	816,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	28,64	28,64	28,64	844,65	844,65	844,65	844,65
Подгруппа проектов	001.02.03.638	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК10-ТК2а пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	147,68	0,00	0,00	4492,95	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	147,68	147,68	147,68	4640,63	4640,63	4640,63	4640,63
Подгруппа проектов	001.02.03.639	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2а-ТК26 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54,25	0,00	0,00	1650,47	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54,25	54,25	54,25	1704,72	1704,72	1704,72	1704,72
Подгруппа проектов	001.02.03.640	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК26-ТК2в пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	108,50	0,00	0,00	3300,94	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	108,50	108,50	108,50	3409,44	3409,44	3409,44	3409,44
Подгруппа проектов	001.02.03.641	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2в-ТК2г пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,32	0,00	0,00	2259,78	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,32	73,32	73,32	2333,10	2333,10	2333,10	2333,10
Подгруппа проектов	001.02.03.642	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2а-1ввод пр. Циолковского48											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31,02	0,00	0,00	956,06	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	31,02	31,02	31,02	987,08	987,08	987,08	987,08
Подгруппа проектов	001.02.03.643	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК26-ж/д - 2 ввод пр. Циолковского48											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26,25	0,00	0,00	748,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26,25	26,25	26,25	774,26	774,26	774,26	774,26

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.644	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2в-ж/д - 3 ввод пр. Циолковского48											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26,25	0,00	0,00	748,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	26,25	26,25	26,25	774,26	774,26	774,26	774,26
Подгруппа проектов	001.02.03.645	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а, ТК2г-ж/д - 4 ввод пр. Циолковского48											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,10	0,00	0,00	599,22	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,10	19,10	19,10	618,33	618,33	618,33	618,33
Подгруппа проектов	001.02.03.646	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79, ТК79-ТК1 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	181,00	0,00	0,00	5585,96	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	181,00	181,00	181,00	5766,96	5766,96	5766,96	5766,96
Подгруппа проектов	001.02.03.647	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79, ТК1-ТК2 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,74	0,00	0,00	2275,76	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	73,74	73,74	73,74	2349,50	2349,50	2349,50	2349,50
Подгруппа проектов	001.02.03.648	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79, ТК2-ж/д пр. Ленина105а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,09	0,00	0,00	544,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19,09	19,09	19,09	563,10	563,10	563,10	563,10
Подгруппа проектов	001.02.03.649	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-79, ж/д пр. Ленина,105а-ж/д пр. Ленина105											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	52,50	0,00	0,00	1496,02	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	52,50	52,50	52,50	1548,53	1548,53	1548,53	1548,53
Подгруппа проектов	001.02.03.650	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-98 (ЦТП № 12), ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Попова8а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	69,21	0,00	0,00	1972,03	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	69,21	69,21	69,21	2041,24	2041,24	2041,24	2041,24
Подгруппа проектов	001.02.03.651	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-126, ТК2-ТК3 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	338,38	0,00	0,00	10429,76	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	338,38	338,38	338,38	10768,14	10768,14	10768,14	10768,14
Подгруппа проектов	001.02.03.652	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-126, ж/д ул. Терешковой,48-ж/д пр. Циолковского47а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	0,00	0,00	1700,02	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	59,66	59,66	1759,69	1759,69	1759,69	1759,69
Подгруппа проектов	001.02.03.653	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132б, ТК2'-ТК3' ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	362,00	0,00	0,00	11171,92	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	362,00	362,00	362,00	11533,92	11533,92	11533,92	11533,92
Подгруппа проектов	001.02.03.654	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ж/д ул. Строителей,3-ж/д ул. Галкина2/38											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	144,67	0,00	0,00	4401,26	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	144,67	144,67	144,67	4545,92	4545,92	4545,92	4545,92
Подгруппа проектов	001.02.03.655	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), транзит-транзит ул. Строителей7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33,84	0,00	0,00	1042,98	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	33,84	33,84	33,84	1076,81	1076,81	1076,81	1076,81
Подгруппа проектов	001.02.03.656	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ТК4-ж/д ул. Строителей9а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	242,51	0,00	0,00	7474,66	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	242,51	242,51	242,51	7717,17	7717,17	7717,17	7717,17
Подгруппа проектов	001.02.03.657	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ТК4-ж/д ул. Галкина8а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	0,00	0,00	1020,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	35,80	35,80	1055,81	1055,81	1055,81	1055,81
Подгруппа проектов	001.02.03.659	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ТК3-ж/д ул. Галкинаб											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	0,00	0,00	1020,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	35,80	35,80	35,80	1055,81	1055,81	1055,81	1055,81
Подгруппа проектов	001.02.03.660	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-133а (ЦТП № 21), ТК3-ж/д ул. Галкина8											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	66,82	0,00	0,00	1904,03	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	66,82	66,82	66,82	1970,85	1970,85	1970,85	1970,85
Подгруппа проектов	001.02.03.661	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-201, ж/д ул. Гастелло,8-ж/д ул. Гастелло10											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	83,53	0,00	0,00	2380,03	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	83,53	83,53	83,53	2463,57	2463,57	2463,57	2463,57
Подгруппа проектов	001.02.03.662	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а, ТК5а-ж/д ул. Терешковойба											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14,32	0,00	0,00	408,01	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14,32	14,32	14,32	422,33	422,33	422,33	422,33
Подгруппа проектов	001.02.03.663	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК10-ТК10а ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	192,81	0,00	0,00	6278,68	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	192,81	192,81	192,81	6471,49	6471,49	6471,49	6471,49
Подгруппа проектов	001.02.03.664	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94, ТК3-ж/д ул. Попова28											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	63,68	0,00	0,00	1965,43	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	63,68	63,68	63,68	2029,12	2029,12	2029,12	2029,12
Подгруппа проектов	001.02.03.665	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК10а-ТК12 ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	87,64	0,00	0,00	2853,95	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	87,64	87,64	87,64	2941,59	2941,59	2941,59	2941,59
Подгруппа проектов	001.02.03.667	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5 (ЦТП № 28), ж/д ул. Удриса,3-ж/д ул. Удриса5											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	174,29	0,00	0,00	5379,07	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	174,29	174,29	174,29	5553,37	5553,37	5553,37	5553,37
Подгруппа проектов	001.02.03.670	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а, ТК16-ТК17 ул. Грибоедова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54,25	0,00	0,00	1650,47	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	54,25	54,25	54,25	1704,72	1704,72	1704,72	1704,72

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.671	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-51а, ТК5-ж/д ул. Терешковой4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	83,80	0,00	0,00	2586,09	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	83,80	83,80	83,80	2669,89	2669,89	2669,89	2669,89
Подгруппа проектов	001.02.03.672	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК17-ТК18 ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	359,24	0,00	0,00	11567,62	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	359,24	359,24	359,24	11926,86	11926,86	11926,86	11926,86
Подгруппа проектов	001.02.03.674	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК4-ТК4а пл. Привокзальная											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	140,22	0,00	0,00	4566,32	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	140,22	140,22	140,22	4706,54	4706,54	4706,54	4706,54
Подгруппа проектов	001.02.03.675	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК29-ТК30 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	0,00	0,00	3177,92	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	98,69	98,69	98,69	3276,61	3276,61	3276,61	3276,61
Подгруппа проектов	001.02.03.685	Перекладка трубопровода отопление ТК-48, ТК18-ТК21 ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3673,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27	3673,27
Подгруппа проектов	001.02.03.688	Перекладка трубопровода отопление ТК-48, ТК40-ж/д ул. Грибоедова23/10											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	7947,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07	7947,07
Подгруппа проектов	001.02.03.716	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а, ТКБ-ТК133в пр. Лен. комсомола											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	46687,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32	46687,32
Подгруппа проектов	001.02.03.743	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-48, ТК32-ж/д пр. Циолковского 4а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	0,00	0,00	1700,02	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	59,66	59,66	59,66	1759,69	1759,69	1759,69	1759,69
Подгруппа проектов	001.02.03.761	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94 , ТК2-ж/д ул. Попова30											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13,41	0,00	0,00	413,77	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13,41	13,41	13,41	427,18	427,18	427,18	427,18
Подгруппа проектов	001.02.03.772	Перекладка трубопровода отопление ТК-56а (ЦТП № 5), ж/д ул. Петрищева,5-ж/д ул. Петрищева3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2756,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35	2756,35
Подгруппа проектов	001.02.03.778	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38), ТК2-ТК3 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3096,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92	3096,92
Подгруппа проектов	001.02.03.863	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК2-ТК3 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,59	0,00	7194,71	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,59	233,59	7428,29	7428,29
Подгруппа проектов	001.02.03.864	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК10-ТК11а ул. Удриса											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,28	0,00	7092,94	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240,28	240,28	7333,22	7333,22
Подгруппа проектов	001.02.03.865	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК11-ТК12 пр. Лен. комсомола											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,77	0,00	3182,10	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	116,77	116,77	3298,87	3298,87
Подгруппа проектов	001.02.03.866	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК12-ж/д ул. Удриса7А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,74	0,00	1628,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,74	59,74	1687,80	1687,80
Подгруппа проектов	001.02.03.867	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК26-МОУ СОШ №12 6-р Мира36											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	334,03	0,00	9102,28	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	334,03	334,03	9436,31	9436,31
Подгруппа проектов	001.02.03.869	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК12-ж/д б-р Правды3А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,36	0,00	1600,85	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,36	53,36	1654,20	1654,20
Подгруппа проектов	001.02.03.870	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5 (ЦТП № 29), ТК10-ТК11а ул. Удриса											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,00	0,00	8716,67	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,00	283,00	8999,67	8999,67
Подгруппа проектов	001.02.03.872	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК2-ТК3 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,44	0,00	5178,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,44	175,44	5354,41	5354,41
Подгруппа проектов	001.02.03.873	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК1-ТК2 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	902,90	0,00	27810,31	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	902,90	902,90	28713,22	28713,22
Подгруппа проектов	001.02.03.898	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК4'-ТК4 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	416,26	416,26	416,26	416,26	416,26	416,26
Подгруппа проектов	001.02.03.902	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК5'-ж/д ул. Октябрьская6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68
Подгруппа проектов	001.02.03.903	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ТК7'-ТК9' ул. Парковая аллея											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.906	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-396 (ЦТП № 3), ж/д ул. Урицкого, 5а-ТК8 ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70	120,70
Подгруппа проектов	001.02.03.930	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК1-ТК20 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,95	0,00	0,00	0,00	0,00	7553,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	223,95	223,95	223,95	223,95	223,95	7777,40
Подгруппа проектов	001.02.03.931	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК20-ТК19 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,97	153,97	153,97	153,97	153,97	153,97
Подгруппа проектов	001.02.03.932	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК19-ТК18 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,04	103,04	103,04	103,04	103,04	103,04
Подгруппа проектов	001.02.03.933	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК18-ТК17 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,60	73,60	73,60	73,60	73,60	73,60
Подгруппа проектов	001.02.03.934	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК17-ТК16 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	139,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	139,53	139,53	139,53	139,53	139,53	139,53
Подгруппа проектов	001.02.03.935	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК16-ТК15 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Подгруппа проектов	001.02.03.936	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК15-ж/д б-р Мира38											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,77	50,77	50,77	50,77	50,77	50,77
Подгруппа проектов	001.02.03.937	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК15-ж/д б-р Мира40											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
Подгруппа проектов	001.02.03.938	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК16-ж/д пр. Циолковского 22											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13
Подгруппа проектов	001.02.03.939	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК17-ж/д пр. Циолковского 24											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13
Подгруппа проектов	001.02.03.940	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК18-ж/д пр. Циолковского 24а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39	54,39
Подгруппа проектов	001.02.03.941	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК19-ж/д пр. Циолковского 26											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13
Подгруппа проектов	001.02.03.942	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56, ТК20-ж/д пр. Циолковского 26											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13
Подгруппа проектов	001.02.03.943	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-56б, ж/д пр. Циолковского,27-ТК1 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Подгруппа проектов	001.02.03.950	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-37а, ТК37А-ТК1 ул. Автомобильная											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95	264,95
Подгруппа проектов	001.02.03.951	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-5, ТК6-ТК5-1 ул. Удриса											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1037,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1037,13	1037,13	1037,13	1037,13	1037,13	1037,13
Подгруппа проектов	001.02.03.952	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132Г (ЦТП № 15), транзит-транзит ул. Буденного23а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,33	66,33	66,33	66,33	66,33	66,33
Подгруппа проектов	001.02.03.953	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132Г (ЦТП № 15), ТК1-ТК2 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99	182,99
Подгруппа проектов	001.02.03.954	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132Г (ЦТП № 15), ж/д ул. Буденного,23а-ТК3 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,35	82,35	82,35	82,35	82,35	82,35
Подгруппа проектов	001.02.03.955	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК10-ТК11 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	210,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	210,44	210,44	210,44	210,44	210,44	210,44
Подгруппа проектов	001.02.03.956	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132Г (ЦТП № 15), ТК2-ж/д ул. Буденного23а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,09	128,09	128,09	128,09	128,09	128,09
Подгруппа проектов	001.02.03.957	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, ТК2-ТК3 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,97	146,97	146,97	146,97	146,97	146,97

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.958	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, ТК1а-ТК2 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98	76,98
Подгруппа проектов	001.02.03.959	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит ул. Гайдара69Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,49	45,49	45,49	45,49	45,49	45,49
Подгруппа проектов	001.02.03.960	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26), ЦТП№26-ТК3 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21
Подгруппа проектов	001.02.03.961	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК11-ж/д б-р Космонавтов26а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21
Подгруппа проектов	001.02.03.962	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ж-д б-р Космонавтов,26а-ТК15 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,46	49,46	49,46	49,46	49,46	49,46
Подгруппа проектов	001.02.03.963	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1-ТК2 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,87	111,87	111,87	111,87	111,87	111,87
Подгруппа проектов	001.02.03.964	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ж/д пр. Циолковского 33Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33
Подгруппа проектов	001.02.03.965	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК27-ТК28 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	346,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20	346,20
Подгруппа проектов	001.02.03.966	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК4-ж/д ул. Петрищева14											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,95	251,95	251,95	251,95	251,95	251,95
Подгруппа проектов	001.02.03.967	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК13-ж/д пр. Циолковского102а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87	39,87
Подгруппа проектов	001.02.03.968	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК4-ТК5 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,97	158,97	158,97	158,97	158,97	158,97
Подгруппа проектов	001.02.03.969	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК6-ТК7 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,32	88,32	88,32	88,32	88,32	88,32
Подгруппа проектов	001.02.03.970	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК14-ж/д б-р Космонавтов176											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,05	50,05	50,05	50,05	50,05	50,05
Подгруппа проектов	001.02.03.971	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК5-ТК6 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191,35	191,35	191,35	191,35	191,35	191,35
Подгруппа проектов	001.02.03.972	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), транзит-транзит б-р Космонавтов26											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	4090,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24	4090,24
Подгруппа проектов	001.02.03.973	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ЦТП№4-ТК16 ул. Гайдара											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91
Подгруппа проектов	001.02.03.974	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК7-ж/д пр. Циолковского38А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95	14,95
Подгруппа проектов	001.02.03.975	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит пр. Циолковского 37Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76	21,76
Подгруппа проектов	001.02.03.976	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК12-ТК13 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89	147,89
Подгруппа проектов	001.02.03.977	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК15-ТК12 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188,96	188,96	188,96	188,96	188,96	188,96
Подгруппа проектов	001.02.03.978	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), ТК15-ж/д б-р Космонавтов26											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99
Подгруппа проектов	001.02.03.979	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-227 (ЦТП № 36), транзит-транзит б-р Космонавтов26											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49
Подгруппа проектов	001.02.03.980	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ТК7 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11	217,11

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.981	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК7-ж/д пр. Циолковского 37Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
Подгруппа проектов	001.02.03.982	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит пр. Циолковского 33											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68
Подгруппа проектов	001.02.03.983	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), место врезки в ж/д пр. Циолковского,44-транзит пр. Циолковского44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42
Подгруппа проектов	001.02.03.984	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1-ж/д ул. Гайдара69											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16
Подгруппа проектов	001.02.03.985	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК8-ж/д пр. Циолковского 39А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,05	50,05	50,05	50,05	50,05	50,05
Подгруппа проектов	001.02.03.986	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского42											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90	29,90
Подгруппа проектов	001.02.03.987	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК2-ТК3 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93
Подгруппа проектов	001.02.03.988	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ж/д пр. Циолковского,33-ж/д пр. Циолковского 31											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60	43,60
Подгруппа проектов	001.02.03.989	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК3-ТК6/№ ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Подгруппа проектов	001.02.03.990	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК9-ж/д пр. Циолковского 33											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Подгруппа проектов	001.02.03.991	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК8-Д/сад №17 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,74	108,74	108,74	108,74	108,74	108,74
Подгруппа проектов	001.02.03.992	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК3-ТК9 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88	92,88
Подгруппа проектов	001.02.03.993	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК5-ТК6 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21	94,21
Подгруппа проектов	001.02.03.994	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК6-ж/д пр. Циолковского 37А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	199,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	199,33	199,33	199,33	199,33	199,33	199,33
Подгруппа проектов	001.02.03.995	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК3-ТК6/№ ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Подгруппа проектов	001.02.03.996	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, ТК1-ж/д ул. Терешковой26											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55
Подгруппа проектов	001.02.03.997	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, транзит-транзит ул. Терешковой26											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68
Подгруппа проектов	001.02.03.998	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, ж/д ул. Терешковой,26-ж/д ул. Терешковой24											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16
Подгруппа проектов	001.02.03.999	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-53а, врезка в ЦТП№37-ж/д ул. Гайдара74											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	112,12	112,12	112,12	112,12	112,12	112,12
Подгруппа проектов	001.02.03.1000	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ЦТП№4-ТК16- 1-й ввод ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91	30,91
Подгруппа проектов	001.02.03.1001	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1-ж/д ул. Гайдара69											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37
Подгруппа проектов	001.02.03.1002	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК6/№-ж/д ул. Гайдара67											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,73	79,73	79,73	79,73	79,73	79,73
Подгруппа проектов	001.02.03.1003	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК2-ж/д ул. Гайдара69Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,76	127,76	127,76	127,76	127,76	127,76

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1004	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ж/д ул. Гайдара,69Б-ТК4 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	362,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	362,68	362,68	362,68	362,68	362,68	362,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1005	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ТК5 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,46	185,46	185,46	185,46	185,46	185,46
Подгруппа проектов	001.02.03.1006	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК3-ТК9 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01
Подгруппа проектов	001.02.03.1007	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК9-ж/д пр. Циолковского 33											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,60	73,60	73,60	73,60	73,60	73,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1008	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит пр. Циолковского 33											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,87	111,87	111,87	111,87	111,87	111,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1009	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ж/д пр. Циолковского,33-ж/д пр. Циолковского 31											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1010	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК7-ТК8 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29	247,29
Подгруппа проектов	001.02.03.1011	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ж/д пр. Циолковского,37Б-ж/д ул. Терешковой 34А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	181,89	181,89	181,89	181,89	181,89	181,89
Подгруппа проектов	001.02.03.1012	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10-ТК10А ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,31	214,31	214,31	214,31	214,31	214,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1013	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10А-ТК10Б ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,82	61,82	61,82	61,82	61,82	61,82
Подгруппа проектов	001.02.03.1014	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10Б-ТК10В ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55	86,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1015	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10В-ТК11а ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,13	140,13	140,13	140,13	140,13	140,13
Подгруппа проектов	001.02.03.1016	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК11А-ж/д ул. Терешковой 28А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,48	87,48	87,48	87,48	87,48	87,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1017	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), транзит-транзит ул. Терешковой 28А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98	97,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1026	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК11-ж/д ул. Терешковой 28											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1027	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ТК12-ж/д ул. Терешковой 30											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1028	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ТК2-ТК3 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,76	127,76	127,76	127,76	127,76	127,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1029	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,56	129,56	129,56	129,56	129,56	129,56
Подгруппа проектов	001.02.03.1030	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,13-ж/д ул. Петрищева11											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2668,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2668,37	2668,37	2668,37	2668,37	2668,37	2668,37	2668,37	2668,37	2668,37
Подгруппа проектов	001.02.03.1031	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева21А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,56	129,56	129,56	129,56	129,56	129,56
Подгруппа проектов	001.02.03.1032	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева, 21А-ж/д ул. Петрищева21											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29
Подгруппа проектов	001.02.03.1033	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,21-ж/д ул. Петрищева19											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,56	81,56	81,56	81,56	81,56	81,56
Подгруппа проектов	001.02.03.1034	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13), место врезки в ж/д пр. Циолковского,44-транзит пр. Циолковского44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1035	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского42											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33	35,33
Подгруппа проектов	001.02.03.1036	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ТК2-ж/д б-р Мира31А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83	8,83
Подгруппа проектов	001.02.03.1037	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ж-д б-р Мира,31А-ж/д б-р Мира29											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1038	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ТК1-ж/д пр. Циолковского20А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66
Подгруппа проектов	001.02.03.1039	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ж/д пр. Циолковского,20А-ж/д б-р Мира31											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1040	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, глухая врезка-ТК6 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,09	100,09	100,09	100,09	100,09	100,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1041	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-59а, ТК6-ТК7 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,77	64,77	64,77	64,77	64,77	64,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1042	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Буденного,21-МОУ СОШ №23 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129,53	129,53	129,53	129,53	129,53	129,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1043	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК1А-ж/д - 1 ввод ул. Буденного23											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43	82,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1044	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК2-ж/д ул. Буденного23а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,40	115,40	115,40	115,40	115,40	115,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1045	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), транзит-транзит ул. Буденного23а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76	59,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1046	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Буденного,23а-ТК3 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,19	74,19	74,19	74,19	74,19	74,19
Подгруппа проектов	001.02.03.1047	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК3-ТК4 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,28	247,28	247,28	247,28	247,28	247,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1048	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Петрищева,14-Д/сад №145 ул. Петрищева14а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	216,77	216,77	216,77	216,77	216,77	216,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1049	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132г (ЦТП № 15), ТК4-Д/сад №3 ул. Петрищева16а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22	158,22
Подгруппа проектов	001.02.03.1050	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ЦТП№26-ТК3 пр. Циолковского											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75	45,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1052	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 26), ТК6а-ТК6 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	279,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1054	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ЦТП№36-ТК10 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,17	41,17	41,17	41,17	41,17	41,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1055	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК10-ТК13 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	290,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	290,44	290,44	290,44	290,44	290,44	290,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1056	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК13-ж/д пр. Циолковского102а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	45,12	0,00	0,00	1390,63	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	45,12	45,12	45,12	1435,75	1435,75	1435,75	1435,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1057	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК11-ж/д б-р Космонавтов26а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48	0,00	0,00	1271,17	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	39,48	39,48	39,48	1310,64	1310,64	1310,64	1310,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1058	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ж-д б-р Космонавтов,26а-ТК15 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,37	0,00	0,00	1525,40	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,37	47,37	47,37	1572,77	1572,77	1572,77	1572,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1059	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК15-ТК12 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	162,75	0,00	0,00	4951,41	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	162,75	162,75	162,75	5114,16	5114,16	5114,16	5114,16

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1060	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК14-ж/д 6-р Космонавтов17а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	53,58	0,00	0,00	1651,38	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	53,58	53,58	53,58	1704,96	1704,96	1704,96	1704,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1061	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ТК14-ж/д 6-р Космонавтов17б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,94	0,00	0,00	1477,55	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	47,94	47,94	47,94	1525,49	1525,49	1525,49	1525,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1062	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-227 (ЦТП № 36), ж-д 6-р Космонавтов,17б-ж/д 6-р Космонавтов17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,10	0,00	0,00	3536,05	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	124,10	124,10	124,10	3660,15	3660,15	3660,15	3660,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1063	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а, ТК5-1-ТК5-2 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	286,39	0,00	0,00	9289,26	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	286,39	286,39	286,39	9575,65	9575,65	9575,65	9575,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1064	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а, Угол поворота 7-ТК5-5 ул. Ситнова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	286,39	0,00	0,00	9289,26	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	286,39	286,39	286,39	9575,65	9575,65	9575,65	9575,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1076	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК18-ТК19 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,66	0,00	0,00	14093,38	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,66	456,66	456,66	14550,04	14550,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1078	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,4-ж/д ул. Буденного4а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,83	0,00	0,00	1704,68	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,83	59,83	59,83	1764,51	1764,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1079	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2А-ж/д ул. Буденного1											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,13	0,00	0,00	1730,06	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,13	59,13	59,13	1789,19	1789,19
Подгруппа проектов	001.02.03.1080	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ж/д пр. Циолковского,57а-ТК3 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,53	0,00	0,00	6650,36	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,53	206,53	206,53	6856,89	6856,89
Подгруппа проектов	001.02.03.1081	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ТК3-ТК4 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,90	0,00	0,00	4987,77	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,90	154,90	154,90	5142,67	5142,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1082	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ТК4-ТК5 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	270,34	0,00	0,00	8343,28	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	270,34	270,34	270,34	8613,62	8613,62
Подгруппа проектов	001.02.03.1083	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ТК5-ж/д ул. Терешковой62											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,67	0,00	0,00	4736,57	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,67	153,67	153,67	4890,24	4890,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1086	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ТК4-ТК6 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,45	0,00	0,00	1803,95	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,45	58,45	58,45	1862,40	1862,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1087	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ТК6-ж/д пр. Циолковского55а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,91	0,00	0,00	2463,02	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,91	79,91	79,91	2542,93	2542,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1088	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ж/д пр. Циолковского,55а-ж/д ул. Терешковой64											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,99	0,00	0,00	3598,53	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,99	122,99	122,99	3721,51	3721,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1089	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-1316, ТК6-ж/д ул. Терешковой64а											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,37	0,00	0,00	8788,71	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	300,37	300,37	300,37	9089,08	9089,08
Подгруппа проектов	001.02.03.1090	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2-ТК2Б ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,30	0,00	0,00	4262,91	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,30	138,30	138,30	4401,22	4401,22
Подгруппа проектов	001.02.03.1091	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2Б-ТК2В ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,19	0,00	0,00	5399,69	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,19	175,19	175,19	5574,88	5574,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1092	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2-ж/д ул. Буденного1а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,47	0,00	0,00	1894,63	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,47	61,47	61,47	1956,10	1956,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1093	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,1А-ТК1а ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,62	0,00	0,00	2084,09	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,62	67,62	67,62	2151,71	2151,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1094	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 юг, ТК6-ТК6а пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,41	0,00	0,00	0,00	2239,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,41	69,41	69,41	69,41	2308,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1098	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК18-ТК19 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,66	0,00	0,00	14093,38	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	456,66	456,66	456,66	14550,04	14550,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1141	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК3А-ж/д пр. Ленина10											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,71	0,00	0,00	0,00	0,00	2280,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,71	67,71	67,71	67,71	67,71	2348,49

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1142	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК1-ж/д ул. Пожарского26В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,98	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	1120,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1143	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК4-ТК5-4 ул. Ситнова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,98	0,00	0,00	0,00	0,00	2832,54
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,98	83,98	83,98	83,98	83,98	2916,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1144	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ТК5-4-ж/д ул. Ситнова8В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,97	0,00	0,00	0,00	0,00	5193,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,97	153,97	153,97	153,97	153,97	5346,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1145	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 18), ж/д ул. Ситнова,8Б-ж/д ул. Ситнова10Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,08	0,00	0,00	0,00	0,00	5156,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,08	153,08	153,08	153,08	153,08	5309,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1146	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19), ТК19-9-ж/д ул. Самохвалова4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	333,53	0,00	0,00	0,00	0,00	11089,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	333,53	333,53	333,53	333,53	333,53	11423,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1147	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 19), ТК3-ж/д ул. Самохвалова4а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,97	0,00	0,00	0,00	0,00	4956,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,97	146,97	146,97	146,97	146,97	5103,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1148	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 20), ТК1-ТК2 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2897,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2897,02	2897,02	2897,02	2897,02	2897,02	2897,02	2897,02	2897,02	2897,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1149	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20), ТК2-ж/д пр. Ленина1В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,60	0,00	0,00	0,00	0,00	2479,11

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,60	73,60	73,60	73,60	73,60	2552,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1150	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20), ТК2-ТК3 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465,41	0,00	0,00	0,00	0,00	15697,01
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465,41	465,41	465,41	465,41	465,41	16162,41
Подгруппа проектов	001.02.03.1151	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20), ТК3-ж/д пр. Ленина1Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,05	0,00	0,00	0,00	0,00	1685,79
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,05	50,05	50,05	50,05	50,05	1735,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1152	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132а (ЦТП № 20), ТК3-ТК4 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	176,20	0,00	0,00	0,00	0,00	5858,70
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	176,20	176,20	176,20	176,20	176,20	6034,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1153	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК1-ТК3 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	244,95	0,00	0,00	0,00	0,00	8261,58
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	244,95	244,95	244,95	244,95	244,95	8506,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1154	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК3-ТК4 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,48	0,00	0,00	0,00	0,00	4130,79
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	122,48	122,48	122,48	122,48	122,48	4253,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1155	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК4-ТК5 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,96	0,00	0,00	0,00	0,00	6609,27
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	6805,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1156	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК5-ТК6 ул. Самохвалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,95	0,00	0,00	0,00	0,00	8025,54
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,95	237,95	237,95	237,95	237,95	8263,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1157	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК6-ТК7 ул. Самохвалова											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,97	0,00	0,00	0,00	0,00	4956,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,97	146,97	146,97	146,97	146,97	5103,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1158	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК7-ТК8 ул. Самохвалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,86	0,00	0,00	0,00	0,00	4184,79
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,86	125,86	125,86	125,86	125,86	4310,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1159	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК9-ж/д ул. Буденного11											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,15	0,00	0,00	0,00	0,00	3272,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	3369,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1161	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК7-ж/д ул. Буденного11а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,41	0,00	0,00	0,00	0,00	853,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,41	27,41	27,41	27,41	27,41	881,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1162	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК4-ж/д ул. Петрищева126											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,50	0,00	0,00	0,00	0,00	892,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	918,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1163	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК5-ж/д ул. Буденного13а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,15	0,00	0,00	0,00	0,00	3272,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,15	97,15	97,15	97,15	97,15	3369,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1164	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), транзит-транзит ул. Буденного13а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1388,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	41,21	41,21	41,21	41,21	1429,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1165	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ж/д ул. Буденного,13а-ТК10 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	117,76	0,00	0,00	0,00	0,00	3966,58
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	117,76	117,76	117,76	117,76	117,76	4084,33

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1166	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК10-ж/д ул. Буденного15											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114,61	0,00	0,00	0,00	0,00	3569,69
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114,61	114,61	114,61	114,61	114,61	3684,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1167	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК10-ж/д ул. Буденного13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,27	0,00	0,00	0,00	0,00	2095,25
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,27	67,27	67,27	67,27	67,27	2162,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1168	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), место врезки в ж/д ул. Буденного,15а-Д/сад №142 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,64	0,00	0,00	0,00	0,00	5626,14
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,64	180,64	180,64	180,64	180,64	5806,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1169	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-132ж (ЦТП № 16), ж/д ул. Буденного,15а-МОУ СОШ №11 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,68	0,00	0,00	0,00	0,00	7635,66
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	226,68	226,68	226,68	226,68	226,68	7862,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1170	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ЦТП№22-ТК1 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,88	0,00	0,00	0,00	0,00	4640,51
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,88	131,88	131,88	131,88	131,88	4772,39
Подгруппа проектов	001.02.03.1171	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК1-ТК1а пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1402,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42	1402,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1172	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК1а-ТК4 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2424,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52	2424,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1173	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК4-ТК4а пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,04	0,00	0,00	0,00	0,00	3470,75

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,04	103,04	103,04	103,04	103,04	3573,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1174	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК4а-ж/д пр. Циолковского68											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,02	0,00	0,00	0,00	0,00	4423,31
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,02	142,02	142,02	142,02	142,02	4565,33
Подгруппа проектов	001.02.03.1175	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ж/д ул. Галкина, 7а-ЦБ УДДУ ул. Галкина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,38	0,00	0,00	0,00	0,00	5288,93
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,38	165,38	165,38	165,38	165,38	5454,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1176	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК5-ж/д ул. Галкина3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,17	0,00	0,00	0,00	0,00	836,96
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	862,13
Подгруппа проектов	001.02.03.1177	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК1-ТК16 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,19	0,00	0,00	0,00	0,00	6743,18
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,19	200,19	200,19	200,19	200,19	6943,36
Подгруппа проектов	001.02.03.1178	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК16-ж/д - 2 ввод пр. Циолковского66											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,82	0,00	0,00	0,00	0,00	2082,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,82	61,82	61,82	61,82	61,82	2144,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1179	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК2-ж/д пр. Циолковского62											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1487,47
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	1531,62
Подгруппа проектов	001.02.03.1180	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 22), ТК3-ж/д пр. Лен. комсомола42											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,36	0,00	0,00	0,00	0,00	4660,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,36	138,36	138,36	138,36	138,36	4799,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1181	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ЦТП№23-ТК1 ул. Галкина											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,77	0,00	0,00	0,00	0,00	2767,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,77	77,77	77,77	77,77	77,77	2845,13
Подгруппа проектов	001.02.03.1182	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК1-ТК2 ул. Галкина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,07	0,00	0,00	0,00	0,00	7250,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,07	206,07	206,07	206,07	206,07	7456,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1183	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), транзит-транзит пр. Циолковского74											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	384,92	0,00	0,00	0,00	0,00	12982,49
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	384,92	384,92	384,92	384,92	384,92	13367,41
Подгруппа проектов	001.02.03.1184	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ж/д пр. Циолковского,74-ТК3 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,90	0,00	0,00	0,00	0,00	1360,06
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,90	40,90	40,90	40,90	40,90	1400,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1185	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК3-ТК4 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	273,75	0,00	0,00	0,00	0,00	9101,91
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	273,75	273,75	273,75	273,75	273,75	9375,66
Подгруппа проектов	001.02.03.1186	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК4-ж/д ул. Галкина11а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,44	0,00	0,00	0,00	0,00	991,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,44	29,44	29,44	29,44	29,44	1021,08
Подгруппа проектов	001.02.03.1187	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК4-МОУ СОШ №17 ул. Галкина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	356,30	0,00	0,00	0,00	0,00	11097,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	356,30	356,30	356,30	356,30	356,30	11453,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1188	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК3-ж/д пр. Циолковского72											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,61	0,00	0,00	0,00	0,00	1150,82
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,61	34,61	34,61	34,61	34,61	1185,43

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1189	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК1-ТК6 ул. Галкина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,46	0,00	0,00	0,00	0,00	6963,33
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,46	206,46	206,46	206,46	206,46	7169,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1190	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК6-ТК7 ул. Галкина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,92	0,00	0,00	0,00	0,00	9938,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,92	298,92	298,92	298,92	298,92	10237,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1191	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК6-ж/д - 2 ввод ул. Галкина13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	0,00	0,00	0,00	0,00	1487,47
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	1531,62
Подгруппа проектов	001.02.03.1192	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК6-Д/сад №137 ул. Галкина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,63	0,00	0,00	0,00	0,00	3414,49
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,63	109,63	109,63	109,63	109,63	3524,12
Подгруппа проектов	001.02.03.1193	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), ТК7-ж/д - 3 ввод ул. Галкина13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,49	0,00	0,00	0,00	0,00	1778,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	1832,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1194	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-135 (ЦТП № 23), место врезки в ж/д ул. Галкина,13-Д/сад №141 ул. Галкина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,80	0,00	0,00	0,00	0,00	6440,96
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,80	206,80	206,80	206,80	206,80	6647,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1195	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), транзит-транзит пр. Циолковского 36а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,87	0,00	0,00	0,00	0,00	5820,15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	6007,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1196	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 28), ТК3-ж/д пр. Лен. комсомола52											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	0,00	0,00	0,00	0,00	1940,05

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,29	62,29	62,29	62,29	62,29	2002,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1197	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК9-ж/д ул. Удриса11В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,77	0,00	0,00	0,00	0,00	2181,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,77	64,77	64,77	64,77	64,77	2246,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1198	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), ж/д ул. Гайдара,53А-ТК7А ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,98	0,00	0,00	0,00	0,00	1086,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,98	33,98	33,98	33,98	33,98	1120,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1199	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК7-ж/д ул. Удриса11											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,74	0,00	0,00	0,00	0,00	3477,65
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,74	108,74	108,74	108,74	108,74	3586,39
Подгруппа проектов	001.02.03.1200	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК13-ж/д ул. Терешковой 32											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,20	0,00	0,00	0,00	0,00	932,24
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	959,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1201	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ж/д ул. Гайдара,69Б-ТК4 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259,06	0,00	0,00	0,00	0,00	8726,47
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259,06	259,06	259,06	259,06	259,06	8985,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1202	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 29), ТК7-ж/д ул. Удриса9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,41	0,00	0,00	0,00	0,00	3115,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,41	97,41	97,41	97,41	97,41	3212,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1203	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК6/№-ж/д ул. Гайдара67											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,02	0,00	0,00	0,00	0,00	1988,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,02	58,02	58,02	58,02	58,02	2046,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1204	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-76, ТК4-ТК5 ул. Студенческая											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,44	0,00	0,00	0,00	0,00	9559,83
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,44	283,44	283,44	283,44	283,44	9843,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1205	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ТК4-ж/д пр. Циолковского52А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,99	0,00	0,00	0,00	0,00	4733,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	151,99	151,99	151,99	151,99	151,99	4885,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1206	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75, ТК2-ЦТП№6 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,99	0,00	0,00	0,00	0,00	2360,45
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	2430,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1207	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-104 (ЦТП № 8), ЦТП№8-ТК1 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,90	0,00	0,00	0,00	0,00	1953,43
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	2008,33
Подгруппа проектов	001.02.03.1208	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК5-ТК6 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,64	0,00	0,00	0,00	0,00	4164,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,64	123,64	123,64	123,64	123,64	4288,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1209	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-75 (ЦТП № 6), ТК6-ТК7 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,64	0,00	0,00	0,00	0,00	4164,90
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,64	123,64	123,64	123,64	123,64	4288,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1229	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), транзит-транзит пр. Циолковского 36											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,39	0,00	5624,17	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	206,39	206,39	5830,56	5830,56
Подгруппа проектов	001.02.03.1230	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-53а (ЦТП № 37), ЦТП№37-ТК3 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,61	0,00	1924,06	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,61	70,61	1994,67	1994,67

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1231	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10-ТК10А ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,85	0,00	4919,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166,85	166,85	5085,85	5085,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1232	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК1Б-ТК10 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,72	0,00	3500,06	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,72	118,72	3618,78	3618,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1233	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ТК5 ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,39	0,00	4256,83	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,39	144,39	4401,22	4401,22
Подгруппа проектов	001.02.03.1234	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10А-ТК10Б ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,13	0,00	1418,94	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,13	48,13	1467,07	1467,07
Подгруппа проектов	001.02.03.1235	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ЦТП№6-ТК2 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,46	0,00	1702,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62,46	62,46	1764,51	1764,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1236	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК7-ТК8 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	269,53	0,00	7946,08	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	269,53	269,53	8215,61	8215,61
Подгруппа проектов	001.02.03.1237	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-104 (ЦТП № 8), ТК1-ж/д ул. Попова36											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,09	0,00	2364,31	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,09	80,09	2444,41	2444,41
Подгруппа проектов	001.02.03.1238	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), ТК2-ТК3 пр. Лен. Комсомола											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312,30	0,00	8510,26	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	312,30	312,30	8822,57	8822,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1239	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), ТК3-ж/д пр. Циолковского 36а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,16	0,00	740,02	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,16	27,16	767,18	767,18
Подгруппа проектов	001.02.03.1241	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК11-ТК12 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	260,71	0,00	7104,22	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	260,71	260,71	7364,92	7364,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1242	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-56а (ЦТП № 5), ж/д пр. Циолковского,36а-ж/д пр. Циолковского 36											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,18	0,00	1776,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,18	65,18	1841,23	1841,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1243	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-5 (ЦТП № 28), ТК2-ж/д пр. Лен. комсомола50											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,62	0,00	2442,08	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,62	89,62	2531,69	2531,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1244	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ж/д ул. Петрищева,27Б-ж/д пр. Циолковского52											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,64	0,00	889,36	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,64	29,64	919,00	919,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1245	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК4-ж/д пр. Циолковского 33а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,31	0,00	1719,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,31	57,31	1776,74	1776,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1246	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ж/д ул. Петрищева,25-ж/д ул. Петрищева27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,71	0,00	711,49	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,71	23,71	735,20	735,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1247	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ж/д пр. Циолковского,37Б-ж/д ул. Терешковой 34А											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,26	0,00	4328,22	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	144,26	144,26	4472,48	4472,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1248	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК8-ж/д ул. Терешковой 38											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,91	0,00	7707,78	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,91	256,91	7964,69	7964,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1249	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК14-ж/д ул. Терешковой 30а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,69	0,00	770,78	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,69	25,69	796,47	796,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1250	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК12-ж/д ул. Терешковой 30											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,67	0,00	830,07	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,67	27,67	857,74	857,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1251	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), ж/д пр. Циолковского, 52А-ж/д ул. Петрищева 27Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	0,00	1007,94	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	33,60	1041,54	1041,54
Подгруппа проектов	001.02.03.1252	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 14), транзит-транзит ул. Петрищева 25											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,14	0,00	4624,67	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,14	154,14	4778,81	4778,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1253	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ЦТП№6-ТК3 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,58	0,00	370,01	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,58	13,58	383,59	383,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1254	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10Б-1-ж/д ул. Гайдара 73Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,79	0,00	533,62	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,79	17,79	551,40	551,40

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1255	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-54 (ЦТП № 4), ТК10-ж/д ул. Гайдара73А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	0,00	1007,94	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,60	33,60	1041,54	1041,54
Подгруппа проектов	001.02.03.1256	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-53а (ЦТП № 37), ТК4А-Д/сад №89 пр. Циолковского 25а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	605,79	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	605,79	605,79	605,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1289	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК8-ж/д ул. Октябрьская56А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	15,81	15,81	15,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1291	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), ТК1-ж/д ул. Октябрьская68а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,38	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,38	67,38	67,38	67,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1292	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК1-ТК2 ул. Автомобильная											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,69	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,69	179,69	179,69	179,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1293	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), т.А-ж/д ул. Октябрьская76											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	385,84	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	385,84	385,84	385,84	385,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1294	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), УТ-1-МОУ СОШ №30 ул. Октябрьская52											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,29	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,29	16,29	16,29	16,29
Подгруппа проектов	001.02.03.1295	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), угол поворота-ж/д ул. Октябрьская50											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,29	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,29	16,29	16,29	16,29
Подгруппа проектов	001.02.03.1296	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), транзит-транзит ул. Октябрьская66											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,02	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,02	81,02	81,02	81,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1297	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК2-ж/д ул. Октябрьская54											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,45	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,45	44,45	44,45	44,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1298	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д ул. Терешковой,38А-ж/д ул. Терешковой36											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,20	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	64,20	64,20	64,20	64,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1299	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская,68-ж/д ул. Октябрьская66											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,74	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,74	21,74	21,74	21,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1300	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-39б (ЦТП № 3), ТК8-ж/д - 1 ввод(восточный) ул. Урицкого5											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,48	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,48	81,48	81,48	81,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1301	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК9-МОУ СОШ №13 ул. Петрищева7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114,94	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	114,94	114,94	114,94	114,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1302	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,13-ж/д ул. Петрищева11											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,67	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,67	66,67	66,67	66,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1303	Перекладка трубопровода отопление ТК-39а, ТК2-ТК3 ул. Октябрьская											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	13136,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71	13136,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1304	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК1-ТК4 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	482,38	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	482,38	482,38	482,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1305	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК1-ТК2 ул. Автомобильная											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,35	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,35	128,35	128,35	128,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1306	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК3-здание с ИТП ул. Октябрьская34											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,44	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,44	237,44	237,44	237,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1307	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК4-Д/сад №125 ул. Октябрьская44а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,31	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,31	54,31	54,31	54,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1308	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-39а, ТК4-здание с ИТП ул. Октябрьская44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,09	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,09	171,09	171,09	171,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1309	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,69	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	256,69	256,69	256,69	256,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1310	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит пр. Циолковского46											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,44	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,44	237,44	237,44	237,44

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1311	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева13А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,40	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,40	128,40	128,40	128,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1312	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,40	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,40	128,40	128,40	128,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1313	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит ул. Терешковой46											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,20	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	264,20	264,20	264,20	264,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1314	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК3-ж/д пр. Циолковского46											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,92	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,92	44,92	44,92	44,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1315	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,46-ж/д пр. Циолковского44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,84	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	89,84	89,84	89,84	89,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1316	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК5-ТК-5' ул. Парковая аллея											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,29	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,29	217,29	217,29	217,29
Подгруппа проектов	001.02.03.1317	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д пр. Циолковского,45А-ж/д ул. Терешковой46											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,63	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,63	29,63	29,63	29,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1318	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК6-ж/д ул. Петрищева13А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,75	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,75	19,75	19,75	19,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1319	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,13А-ж/д ул. Петрищева13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,32	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,32	54,32	54,32	54,32
Подгруппа проектов	001.02.03.1320	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК7'-ТК9' ул. Парковая аллея											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,69	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,69	24,69	24,69	24,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1321	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит ул. Терешковой38А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,27	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,27	138,27	138,27	138,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1322	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева11А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,34	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,34	133,34	133,34	133,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1323	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), транзит-транзит ул. Урицкого5а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,81	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,81	135,81	135,81	135,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1324	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит пр. Циолковского39Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,81	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,81	135,81	135,81	135,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1325	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК9-ЖСК №27 ул. Терешковой38А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,91	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,91	46,91	46,91	46,91
Подгруппа проектов	001.02.03.1326	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д пр. Циолковского,44-ж/д пр. Циолковского40											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,47	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,47	202,47	202,47	202,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1327	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК7-ТК8 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,17	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	227,17	227,17	227,17	227,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1328	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК8-ж/д пр. Циолковского39Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,44	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,44	165,44	165,44	165,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1329	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д пр. Циолковского,39Б-ТК9 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,42	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,42	86,42	86,42	86,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1330	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д пр. Циолковского,41А-ж/д пр. Циолковского39											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,73	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,73	61,73	61,73	61,73
Подгруппа проектов	001.02.03.1331	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ТК7-ж/д ул. Петрищева11А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,73	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,73	61,73	61,73	61,73
Подгруппа проектов	001.02.03.1332	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская,76-ж/д ул. Октябрьская78											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,97	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,97	137,97	137,97	137,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1333	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК5-глухая врезка ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,35	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,35	12,35	12,35	12,35

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1334	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК5'-ж/д ул. Октябрьская6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,11	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,11	209,11	209,11	209,11
Подгруппа проектов	001.02.03.1335	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит ул. Терешковой44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,53	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,53	195,53	195,53	195,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1336	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), глухая врезка-ТК7 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,34	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,34	133,34	133,34	133,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1337	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская,78-ж/д ул. Октябрьская80											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,97	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,97	137,97	137,97	137,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1338	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК7-ж/д ул. Октябрьская48											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,63	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,63	29,63	29,63	29,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1339	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК5-ж/д ул. Терешковой44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,88	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,88	48,88	48,88	48,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1340	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК2-ж/д ул. Октябрьская54											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,57	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,57	35,57	35,57	35,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1341	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ж/д ул. Октябрьская,58-ж/д ул. Октябрьская60											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,17	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,17	69,17	69,17	69,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1342	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ж/д ул. Терешковой,46-ТК5 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,63	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,63	29,63	29,63	29,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1343	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), место врезки в ж/д Циолковского,45А-ж/д пр. Циолковского47А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,76	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	102,76	102,76	102,76	102,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1344	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), транзит-транзит пр. Циолковского47А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,57	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,57	118,57	118,57	118,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1345	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК1-ж/д ул. Октябрьская68а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,03	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,03	57,03	57,03	57,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1346	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК1-ТК2 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,79	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	154,79	154,79	154,79	154,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1347	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), глухая врезка-ж/д ул. Октябрьская50											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,82	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,82	14,82	14,82	14,82
Подгруппа проектов	001.02.03.1348	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ЦТП№2-ТК1 ул. Автомобильная											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,68	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,68	47,68	47,68	47,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1349	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК5-МОУ СОШ №30 ул. Октябрьская52											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,86	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,86	11,86	11,86	11,86
Подгруппа проектов	001.02.03.1350	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК8-ж/д пр. Циолковского41Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,38	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,38	51,38	51,38	51,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1351	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК8-ж/д - 2 ввод (южный) ул. Урицкого5											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,98	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,98	41,98	41,98	41,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1352	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ЦТП№1 -ж/д ул. Октябрьская72а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,96	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,96	85,96	85,96	85,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1353	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК3-ж/д ул. Октябрьская72											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	15,81	15,81	15,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1354	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК8-ж/д ул. Октябрьская58а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,12	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,12	73,12	73,12	73,12
Подгруппа проектов	001.02.03.1355	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), транзит-транзит ул. Октябрьская48											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,81	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,81	98,81	98,81	98,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1356	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ЦТП№1 -ТК3 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,63	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,63	86,63	86,63	86,63

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1357	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК3-ТК4 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,55	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54,55	54,55	54,55	54,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1358	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), транзит-транзит ул. Петрищева11											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,17	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,17	69,17	69,17	69,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1359	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК11-Д/сад №124 ул. Терешковой42											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,65	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,65	72,65	72,65	72,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1360	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-36а (ЦТП № 1), ТК4-ж/д ул. Октябрьская70											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,35	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,35	55,35	55,35	55,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1361	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,11-ТК 9 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,50	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,50	41,50	41,50	41,50
Подгруппа проектов	001.02.03.1362	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК1-ТК2 ул. Автомобильная											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,67	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,67	110,67	110,67	110,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1363	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-58а (ЦТП № 13), ж/д ул. Петрищева,19-ТК8 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,29	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,29	59,29	59,29	59,29
Подгруппа проектов	001.02.03.1364	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК6-ж/д пр. Циолковского43											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,55	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	120,55	120,55	120,55	120,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1365	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ж/д ул. Октябрьская,48-ж/д ул. Октябрьская46											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,17	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,17	69,17	69,17	69,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1366	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-38а (ЦТП № 2), ТК8-ж/д ул. Октябрьская56А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,81	15,81	15,81	15,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1367	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК9-ЖСК №22 ул. Терешковой40											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,81	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,81	58,81	58,81	58,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1368	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-57а (ЦТП № 38), ТК11-ЖСК №21 ул. Терешковой44А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,65	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,65	8,65	8,65	8,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1369	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК3-ТК10 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,35	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,35	87,35	87,35	87,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1370	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-396 (ЦТП № 3), ТК10-ж/д ул. Октябрьская23А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,19	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,19	9,19	9,19	9,19
Подгруппа проектов	001.02.03.1371	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), ЦТП№1 -ж/д ул. Октябрьская72а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,13	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,13	118,13	118,13	118,13
Подгруппа проектов	001.02.03.1372	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), ТК3-ж/д ул. Октябрьская72											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,67	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,67	25,67	25,67	25,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1373	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), транзит-транзит ул. Октябрьская68											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,88	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,88	48,88	48,88	48,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1374	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-36а (ЦТП № 1), ж/д ул. Октябрьская,68-ж/д ул. Октябрьская66											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,87	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,87	29,87	29,87	29,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1375	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК2-ж/д ул. Октябрьская56											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,73	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,73	61,73	61,73	61,73
Подгруппа проектов	001.02.03.1376	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ТК8-ж/д ул. Октябрьская58а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,12	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,12	73,12	73,12	73,12
Подгруппа проектов	001.02.03.1377	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), транзит-транзит ул. Октябрьская58											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,59	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,59	32,59	32,59	32,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1378	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-38а (ЦТП № 2), ж/д ул. Октябрьская,58-ж/д ул. Октябрьская60											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,05	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95,05	95,05	95,05	95,05
Подгруппа проектов	001.02.03.1379	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209, ТК23-ТК23а ул. Чапаева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,43	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,43	83,43	83,43	83,43

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1380	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209, ТК4-ЦТП№7 ул. Чапаева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,67	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	147,67	147,67	147,67	147,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1381	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК2-ТК6 ул. Чапаева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	673,81	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	673,81	673,81	673,81	673,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1382	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ЦТП№7-ТК2 ул. Чапаева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,43	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,43	40,43	40,43	40,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1383	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 18), ТК3-ж/д пр. Ленина10а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,44	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24,44	24,44	24,44	24,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1384	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК6-ТК7 пр. Чкалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00	2400,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1385	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК7-ж/д пр. Чкалова28											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,32	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,32	103,32	103,32	103,32
Подгруппа проектов	001.02.03.1386	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК8-ТК9 пр. Чкалова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	269,52	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	269,52	269,52	269,52	269,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1387	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 20), ТК3-ТК4 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,27	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,27	138,27	138,27	138,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1388	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 20), ТК3-ж/д пр. Ленина1Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,98	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,98	41,98	41,98	41,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1389	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 20), ТК2-ТК3 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	328,40	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	328,40	328,40	328,40	328,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1393	Реконструкция тепловой сети ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК9-МОУ СОШ №7 ул. Матросова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252,95	0,00	7589,20	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	252,95	252,95	7842,16	7842,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1397	Перекладка трубопровода отопление НО № 209, ТК5-ж/д ул. Матросова25											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1277,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03	1277,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1403	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2Б-ТК2В ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,60	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,60	161,60	161,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1404	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК3-ж/д ул. Самохвалова4а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,08	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,08	119,08	119,08
Подгруппа проектов	001.02.03.1405	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ж/д ул. Строителей,3-ж/д ул. Галкина2/38											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,09	136,09	136,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1406	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12), ЦТП№12-ТК1 ул. Попова											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,52	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,52	25,52	25,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1407	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12), ТК1-ж/д ул. Поповаб											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,53	42,53	42,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1408	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2-ТК2Б ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,58	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,58	127,58	127,58
Подгруппа проектов	001.02.03.1409	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), транзит-транзит ул. Буденного2											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,27	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108,27	108,27	108,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1410	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), транзит-транзит пр. Циолковского57А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	360,90	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	360,90	360,90	360,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1411	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д пр. Циолковского,57А-ТК11 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,42	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,42	113,42	113,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1412	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,2-Пищеблок больницы №2 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193,34	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	193,34	193,34	193,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1413	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК11-ж/д пр. Циолковского57											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,11	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,11	103,11	103,11

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1414	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК1А-ж/д - 1 ввод ул. Буденного23											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,18	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,18	72,18	72,18
Подгруппа проектов	001.02.03.1415	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), транзит-транзит пр. Циолковского49а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	232,00	232,00	232,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1416	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д ул. Терешковой,56А-ТК8 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,80	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,80	209,80	209,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1417	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК8-ж/д ул. Терешковой54											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,53	42,53	42,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1418	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК1-ТК3 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,89	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	247,89	247,89	247,89
Подгруппа проектов	001.02.03.1419	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК3-ТК4 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	415,38	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	415,38	415,38	415,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1420	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК4-ж/д ул. Буденного9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,99	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	133,99	133,99	133,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1421	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК2-ТК3 ул. Галкина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	411,10	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	411,10	411,10	411,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1422	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК2-ТК4 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,21	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,21	65,21	65,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1423	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Петрищева,14-Д/сад №145 ул. Петрищева14а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,49	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,49	179,49	179,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1424	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д пр. Циолковского,53а-ж/д ул. Терешковой58											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,45	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,45	47,45	47,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1425	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ТК4-Д/сад №3 ул. Петрищева16а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,01	131,01	131,01
Подгруппа проектов	001.02.03.1426	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК6-Д/сад №130 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,46	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,46	80,46	80,46
Подгруппа проектов	001.02.03.1427	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), от места врезки на ж/д пр. Циолковского,53а-транзит пр. Циолковского53а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,47	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,47	113,47	113,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1428	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), транзит-транзит ул. Галкина2/38											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,80	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,80	156,80	156,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1429	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ж/д ул. Галкина,2/38-ж/д ул. Галкина4											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,89	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61,89	61,89	61,89
Подгруппа проектов	001.02.03.1430	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК3-ж/д ул. Галкина8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,77	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,77	57,77	57,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1431	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ж/д ул. Буденного,4А-ж/д ул. Буденного4Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,72	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,72	88,72	88,72
Подгруппа проектов	001.02.03.1432	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ж/д пр. Лен. комсомола 12-ТК9 пр. Лен. комсомола											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,38	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,38	12,38	12,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1433	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), место врезки в ж/д пр. Циолковского,53а-транзит до врезки на ж/д пр. Циолковского,53А пр. Циолковского53а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,10	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,10	134,10	134,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1434	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), транзит-транзит ул. Терешковой50а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,79	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,79	123,79	123,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1435	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-98 (ЦТП № 12), ж/д ул. Попова,6-ж/д ул. Попова8а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,83	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,83	59,83	59,83
Подгруппа проектов	001.02.03.1436	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д пр. Циолковского,49в-ж/д ул. Терешковой50а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,26	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,26	41,26	41,26

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1437	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ТК7-ж/д ул. Терешковой50											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	20,63	20,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1438	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 17), ТК2Г-ж/д ул. Петрищева6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,24	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171,24	171,24	171,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1439	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-131а (ЦТП № 39), ж/д ул. Терешковой,50а-ТК7 ул. Терешковой											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,15	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,15	70,15	70,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1440	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-133а (ЦТП № 21), ТК3-ж/д ул. Галкина6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	30,95	30,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1441	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132а (ЦТП № 19), ТК9-МОУ СОШ №18 пр. Лен. комсомола											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,20	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,20	67,20	67,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1442	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132г (ЦТП № 15), ж/д ул. Буденного,21-МОУ СОШ №23 ул. Буденного											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,90	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,90	93,90	93,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1443	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2, ТК2-ТК1 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,14	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130,14	130,14	130,14
Подгруппа проектов	001.02.03.1444	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2, ТК1-ТК3 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219,00	219,00	219,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1445	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-2, ТК3-ТК4 ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,91	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	238,91	238,91	238,91
Подгруппа проектов	001.02.03.1446	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), транзит-транзит ул. Петрищева29											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	340,22	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	340,22	340,22	340,22
Подгруппа проектов	001.02.03.1447	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК3'-ТК2' пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,48	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,48	368,48	368,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1448	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 23), ТК1-ТК6 ул. Галкина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197,64	197,64	197,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1449	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), ТК22-ТК23 ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	331,64	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	331,64	331,64	331,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1450	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), ТК2'-ж/д пр. Циолковского54											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,94	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,94	76,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1451	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК6-ТК7 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,34	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,34	137,34	137,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1452	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК5-ТК6а б-р Химиков											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,32	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	149,32	149,32	149,32
Подгруппа проектов	001.02.03.1453	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24), ТК5-ТК6а б-р Химиков											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,53	103,53	103,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1454	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), транзит-транзит ул. Буденного15а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	836,17	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	836,17	836,17	836,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1455	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 22), место врезки на ж/д -транзит ул. Галкина7а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,45	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,45	180,45	180,45
Подгруппа проектов	001.02.03.1456	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК21-ТК27 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,53	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	268,53	268,53	268,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1457	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК28-ТК29 пр. Циолковского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,75	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	274,75	274,75	274,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1458	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27), угол поворота -ж/д ул. Строителей2/34											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,44	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	123,44	123,44	123,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1459	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-132ж (ЦТП № 16), ж/д ул. Петрищева,29-ТК3' ул. Петрищева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	418,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	418,09	418,09	418,09

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1467	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ТК2-ТК1 ул. Студенческая											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,97	131,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1468	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ТК10-ж/д ул. Черняховского14/61											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,11	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	121,11	121,11
Подгруппа проектов	001.02.03.1469	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-75 (ЦТП № 6), ТК1-ж/д ул. Студенческая19											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,43	9,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1470	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ТК10-ТК11 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,88	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,88	146,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1471	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ЦТП№11-ТК10 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,92	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,92	97,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1472	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-94 (ЦТП № 9), ТК5-ж/д ул. Попова28Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,04	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,04	142,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1473	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ТК11-ТК12 ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,05	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,05	186,05
Подгруппа проектов	001.02.03.1474	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-96 (ЦТП № 11), ТК10-1ввод ул. Попова18а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,92	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,92	97,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1475	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК11-МУДО ДЮКПФ "Салют" ул. Патоличева31Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,70	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,70	16,70
Подгруппа проектов	001.02.03.1476	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК2-ТК3 6-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,30	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,30	391,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1477	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ЦТП№31-ТК1-1 6-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,87	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135,87	135,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1478	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК1-1-ТК5 6-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	201,57	0,00	0,00	0,00	0,00	7172,56	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	201,57	201,57	201,57	201,57	201,57	7374,13	7374,13
Подгруппа проектов	001.02.03.1479	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), транзит-транзит 6-р Космонавтов16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,72	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	342,72	342,72
Подгруппа проектов	001.02.03.1480	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), транзит-транзит 6-р Космонавтов7а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,15	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	497,15	497,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1481	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), транзит-транзит ул. Свердлова77а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	332,24	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	332,24	332,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1482	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ЦТП№32-ТК2 6-р Космонавтов											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,96	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,96	48,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1483	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК9-ж/д б-р Космонавтов9а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97	34,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1484	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ж-д б-р Космонавтов, 7а-ТК9 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,48	31,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1485	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), от врезки в ж-д б-р Космонавтов, 7-ТК8 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,14	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,14	83,14
Подгруппа проектов	001.02.03.1486	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК8-ж/д б-р Космонавтов9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1487	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК6-ж/д ул. Свердлова77а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,92	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104,92	104,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1488	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ж/д ул. Свердлова, 77а-ТК12 ул. Свердлова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,15	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131,15	131,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1489	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК12-ж/д ул. Свердлова75											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,45	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,45	66,45

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1490	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 32), ТК4-ж/д - 2-й ввод б-р Космонавтов16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,65	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,65	63,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1491	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-224 (ЦТП № 31), ТК9-МОУ СОШ №4 ул. Патоличева 31а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,43	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	296,43	296,43	296,43	296,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1502	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219, ТК-5 ТК-6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	182,28	0,00	0,00	5333,35	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	182,28	182,28	182,28	5515,62	5515,62	5515,62	5515,62
Подгруппа проектов	001.02.03.1503	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219, ТК-6 ТК-7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	231,50	0,00	0,00	6596,10	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	231,50	231,50	231,50	6827,60	6827,60	6827,60	6827,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1504	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-219, ТК-6 ТК-6А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	57,31	0,00	0,00	1797,67	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	57,31	57,31	57,31	1854,98	1854,98	1854,98	1854,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1505	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а, ТК-5 пр.Циолковского,42А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1602,59	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1602,59	1602,59	1602,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1512	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-138 север, ТК11-т.1 пр-т Циолковского. Д.78Б (бесхоз до 2022)											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	45,12	0,00	0,00	1390,63	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	45,12	45,12	45,12	1435,75	1435,75	1435,75	1435,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1521	Перекладка трубопровода отопления и ГВС ТК-5, ТК-10 до стены МКД №7 по ул. Рудольфа Удриса											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	204,95	0,00	0,00	6235,11	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	204,95	204,95	204,95	6440,06	6440,06	6440,06	6440,06
Подгруппа проектов	001.02.03.1522	Перекладка трубопровода отопление ТК-51а, от ТК-5 до здания диспетчерской, пл. Привокзальная, д.6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	71,21	0,00	0,00	2233,46	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	71,21	71,21	71,21	2304,67	2304,67	2304,67	2304,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1527	Перекладка трубопровода отопление II оч., ТК-135 - ТК-136__отопление_51 пр. Циолковского:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	26915,99011	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	26915,99011	26915,99011	26915,99011	26915,99011	26915,99011	26915,99011
Подгруппа проектов	001.02.03.1528	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., Павильон № 3 - ТК-756__отопление_15 ул. Октябрьская: ул. Студенческая:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	4101,72348	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	4101,72348	4101,72348	4101,72348	4101,72348	4101,72348	4101,72348
Подгруппа проектов	001.02.03.1529	Перекладка трубопровода отопление II оч., ТК-138 - ТК-141__отопление_51 пр. Циолковского:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	21622,93402	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	21622,93402	21622,93402	21622,93402	21622,93402	21622,93402	21622,93402	21622,93402	21622,93402
Подгруппа проектов	001.02.03.1530	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление, ТК-65 - ТК-66__отопление_19											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	837,4662274	0	0	18463,65749	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	837,4662274	837,4662274	837,4662274	19301,12372	19301,12372	19301,12372	19301,12372
Подгруппа проектов	001.02.03.1533	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., ТК-68а - ТК-69а__отопление_20 ул. Черняховского: ул. Ватутина:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	1757,645172	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	1757,645172	1757,645172	1757,645172	1757,645172	1757,645172	1757,645172	1757,645172
Подгруппа проектов	001.02.03.1534	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., ТК-69а - трамвайные пути__отопление_21 (69а-69б-70) ул. Ватутина: ул. Панфиловцев:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	1897,586808	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	1897,586808	1897,586808	1897,586808	1897,586808	1897,586808	1897,586808
Подгруппа проектов	001.02.03.1536	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., Дзержинская ТЭЦ - ТК-98__отопление_23 (ПАВ2-ТК98) Восточное шоссе: ул. Окская:											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2253,113211	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2253,113211	2253,113211	2253,113211
Подгруппа проектов	001.02.03.1540	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., ТК-55 - УП2__отопление_11 пр. Циолковского:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	568,649904	0	0	0	0	0	17996,65727
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	568,649904	568,649904	568,649904	568,649904	568,649904	568,649904	18565,30717
Подгруппа проектов	001.02.03.1541	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч., ТК-214 - ПАВ1 отопление_60 ул. Пушкинская: ул. Свердлова: пр. Циолковского:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13606,92326	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13606,92326	13606,92326
Подгруппа проектов	001.02.03.1542	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч., ТК-208 - НО104__отопление_59 ул. Терешковой: ул. Пушкинская:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14786,62604	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14786,62604	14786,62604
Подгруппа проектов	001.02.03.1545	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., ТК-47 - ТК-48__отопление_6 0											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	4322,155262	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	4322,155262	4322,155262	4322,155262
Подгруппа проектов	001.02.03.1548	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., павильон № 5 - НО № 166 (два обр. тр-да)__отопление_34 0											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	4204,452504	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	4204,452504	4204,452504	4204,452504	4204,452504	4204,452504	4204,452504	4204,452504
Подгруппа проектов	001.02.03.1549	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., ТК-141 - павильон № 1__отопление_52 пр. Циолковского:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	2171,208732	0	52216,53661	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	2171,208732	2171,208732	54387,74534	54387,74534	54387,74534	54387,74534	54387,74534
Подгруппа проектов	001.02.03.1550	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., ТК-1316 -ТК-132__отопление_48 пр. Циолковского:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	2351,509788	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	2351,509788	2351,509788	2351,509788	2351,509788	2351,509788	2351,509788	2351,509788

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1551	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., НО № 166 - ТК-107 (два обр. тр-да) __отопление_35 ул. Попова: ул. Вокзальная:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	5089,954122	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	5089,954122	5089,954122	5089,954122
Подгруппа проектов	001.02.03.1552	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление II оч., ТК-98 - УТ1 __отопление_24 0											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2803,86758	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2803,86758	2803,86758	2803,86758
Подгруппа проектов	001.02.03.1553	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление III оч., Павильон № 7 - ТК-208 __отопление_58 ул. Терешковой:											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	3060,370416	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	3060,370416	3060,370416	3060,370416	3060,370416	3060,370416	3060,370416	3060,370416
Подгруппа проектов	001.02.03.1554	Реконструкция магистральных тепловых камер отопление I оч., УП2 - ТК-566 __отопление_12 0											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	761,3088594	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	761,3088594	761,3088594	761,3088594
Подгруппа проектов	001.02.03.1557	Техпереворужение трубопровода отопления ТК43, ТК43-ТК45											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	21306,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	21306,37	21306,37	21306,37	21306,37	21306,37	21306,37	21306,37	21306,37	21306,37	21306,37	21306,37
Подгруппа проектов	001.02.03.1565	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго", детская больница №8 от котельной №3 по ул. Гайдара, д. 9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	581,09	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	581,09	581,09	581,09	581,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1566	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго", детская больница №8 от котельной №3 по ул. Гайдара, д. 9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	352,18	0,00	10847,41	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	352,18	352,18	11199,58	11199,58
Подгруппа проектов	001.02.03.1567	Реконструкция магистраль системы отопления МУП "ДзержинскЭнерго", детская больница №8 от котельной №3 по ул. Гайдара, д. 9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,21	0,00	5046,96	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	185,21	185,21	5232,16	5232,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1568	Реконструкция тепловой сети отопления , ул. Вокзальная, ул. Попова, к многоквартирным домам №79 по ул. Вокзальная и № 90 по ул. Попова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	463,30	0,00	15210,01	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	463,30	463,30	15673,31	15673,31	15673,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1569	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15TK24 до д. №6В по ул. Буденного (котельная №15) (отопление)											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,10	0,00	1359,14	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,10	46,10	1405,24	1405,24	1405,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1570	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15TK18 до д. 8 по ул. Буденного (от котельной №15) (отопление)											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,42	0,00	1132,62	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,42	38,42	1171,04	1171,04	1171,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1571	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15TK16 до д. 10 по ул. Буденного (от котельной № 15) (сети отопления)											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,73	0,00	906,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,73	30,73	936,83	936,83	936,83
Подгруппа проектов	001.02.03.1574	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15TK24 до д. №6В по ул. Буденного (котельная №15) (отопление)											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,10	0,00	1359,14	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,10	46,10	1405,24	1405,24	1405,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1575	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15TK18 до д. 8 по ул. Буденного (от котельной №15) (отопление)											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,42	0,00	1132,62	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,42	38,42	1171,04	1171,04	1171,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1576	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от 15TK16 до д. 10 по ул. Буденного (от котельной № 15) (сети отопления)											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,73	0,00	906,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,73	30,73	936,83	936,83	936,83
Подгруппа проектов	001.02.03.1577	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42TK15 (источник – котельная №42) до д. №2Б по ул. Бутлерова											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,09	36,09	36,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1578	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК11 (источник – котельная № 42 до д. №2Г по ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,97	69,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1579	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК10 (источник – котельная №42) до д. № 2Б по ул. Бутлерова до ЭБЦ по ул. Бутлерова, д. №4Г											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,68	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,68	22,68	22,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1580	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК26 (источник – котельная №26) до МОУ ДОД «Детская художественная школа» д. 5 ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,09	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,09	36,09	36,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1581	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК35 (источник – котельная №42) до д. №8 по ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,51	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,51	33,51	33,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1582	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК37											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	20,63	20,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1583	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК7 (источник – котельная №23) до д. №15 по ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,63	20,63	20,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1584	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК9 (источник – котельная №23) до д. № 15А по ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	30,95	30,95

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1585	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК38, ул. Бутлерова, д. 16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,86	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,86	36,86	36,86
Подгруппа проектов	001.02.03.1586	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК28 (источник – котельная №23) до д. №19 по ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,35	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,35	28,35	28,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1587	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от поворота трубопровода (т.В) (источник – котельная №23) до д. № 20/10 по ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,51	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,51	33,51	33,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1590	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13ТК13 (источник – котельная №13) до д. №38 ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,86	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36,86	36,86	36,86
Подгруппа проектов	001.02.03.1592	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод внутриквартальной тепловой камеры 13ТК14 (источник – котельная №13) до д. №40 ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,28	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,28	67,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1593	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижки в д. 45А ул. Маяковского (источник – котельная №13) до д. № 40Б ул. Бутлерова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,84	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	77,84	77,84	77,84	77,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1595	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК4 (источник – котельная № 40) до МДОУ № 103 по ул. Ватутина 13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,60	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,60	32,60	32,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1597	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 2 до ТК2, ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,01	0,00	5284,22	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,01	179,01	5463,23	5463,23	5463,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1598	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до ТК2А , ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,95	30,95	30,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1599	Реконструкция тепловой сети от ТК2А до стены корпуса 11 , ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,07	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,07	35,07	35,07
Подгруппа проектов	001.02.03.1600	Реконструкция тепловой сети от ТК2 до стены корпуса 4 , ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	50,22	0,00	2452,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	50,22	50,22	2502,65	2502,65	2502,65	2502,65	2502,65	2502,65	2502,65	2502,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1601	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 4 до ТК4 , ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,45	0,00	4028,65	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,45	138,45	4167,10	4167,10	4167,10	4167,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1602	Тепловая сеть от ТК4 до стены корпуса 3 , ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1555,25	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1555,25	1555,25
Подгруппа проектов	001.02.03.1603	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до стены корпуса 8 , ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	39,45	0,00	2722,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	39,45	39,45	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1604	Тепловая сеть от ТК4 до ТК5 , ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2562,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65	2562,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1606	Реконструкция тепловой сети от ТК5 до стены корпуса 6 , ул. Ватутина, д. 24/8											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	136,63	0,00	0,00	9139,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	136,63	136,63	136,63	9276,52	9276,52	9276,52	9276,52	9276,52	9276,52	9276,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1608	Реконструкция тепловой сети от стены корпуса 2 до стены корпуса 1 , ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,55	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43,55	43,55	43,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1609	Реконструкция тепловой сети от корпуса 1 до корпуса 12 , ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,20	0,00	441,32	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,20	16,20	457,52	457,52	457,52	457,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1610	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК37 (источник-котельная № 35) до д. № 25 по ул. Ватутина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,02	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,02	34,02	34,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1611	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №28 по ул. Ватутина (источник – котельная №40) до д. № 26 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 26											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,42	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,42	47,42	47,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1612	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК38 (источник – котельная № 35) до д. 27 ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,35	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,35	28,35	28,35
Подгруппа проектов	001.02.03.1613	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК41 до д. 33 ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 33											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,90	0,00	814,75	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,90	29,90	844,65	844,65	844,65	844,65
Подгруппа проектов	001.02.03.1615	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК22 (источник – котельная № 59) до д. № 36 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 36											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,66	0,00	815,48	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,66	27,66	843,15	843,15	843,15

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1616	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК21а (источник – котельная № 59) до МДОУ №99 по ул. Ватутина д. 36А , ул. Ватутина, д. 36А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,68	0,00	0,00	6886,32	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241,68	241,68	241,68	7128,01	7128,01	7128,01
Подгруппа проектов	001.02.03.1617	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от врезки во внутриквартальную сеть (источник – котельная № 59) до д. №44 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,93	0,00	543,17	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,93	19,93	563,10	563,10	563,10	563,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1622	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК20 до д.№64 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 64											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1294,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1623	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК22 (источник – котельная № 33) до д. № 66 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 66											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1294,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88	1294,88
Подгруппа проектов	001.02.03.1624	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК46(источник – котельная №33) до д. №76 по ул. Ватутина , ул. Ватутина, д. 76											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	247,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	247,08	247,08	247,08	247,08	247,08	247,08	247,08	247,08	247,08
Подгруппа проектов	001.02.03.1627	Абонентский ввод №1 от внутриквартальных тепловых камер 25ТК2, 25ТК1 (источник – котельная № 25) до д. № 1 по ул. Водозаборная , ул. Водозаборная, д. 1											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3908,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13	3908,13
Подгруппа проектов	001.02.03.1628	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК4 (источник – котельная № 25) до д. №3 по ул. Водозаборная , ул. Водозаборная, д. 3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	840,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	840,59	840,59	840,59	840,59	840,59	840,59	840,59	840,59	840,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1630	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК21 (источник – котельная №26) до МОУ «Средняя общеобразовательная школа №2» ул. Гагарина, д. 3 , ул. Гагарина, д. 3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141,76	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141,76	141,76	141,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1631	Абонентский ввод от д. №6 по ул. Гагарина (источник-котельная№2) до д.№4 по ул.Гагарина , ул. Гагарина, д. 4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2588,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82	2588,82
Подгруппа проектов	001.02.03.1632	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК97 (или от врезки в ввод к д.№5/10 по пр.Кирова) (источник-котельная №1) до д.№8 по ул.Гагарина , ул. Гагарина, д. 8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	4375,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36	4375,36
Подгруппа проектов	001.02.03.1633	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК18 (источник - котельная №42) до МДОУДОД д.№50 по ул. Гагарина, д.№9 , ул. Гагарина, д. 9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2353,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21	2353,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1635	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК40 (источник - котельная №1) до МДОУ д.№56 по ул. Гагарина, д.№21 , ул. Гагарина, д. 21											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2558,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60	2558,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1636	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1, 2 от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК42, 48ТК41 (источник – котельная №48) до д. №3 по ул. Гайдара , ул. Гайдара, д. 3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,32	0,00	0,00	2722,17	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,32	88,32	88,32	2810,49	2810,49	2810,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1639	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-6 до здания поликлиники , ул. Гайдара, д. 7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2061,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30	2061,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1640	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-7 до здания главного корпуса больницы №8 , ул. Гайдара, д. 7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1426,28	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1426,28	1426,28	1426,28	1426,28	1426,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1641	Реконструкция тепловой сети. Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-4 до лечебно-административного корпуса больницы №8 , ул. Гайдара, д. 7											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	367,03	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	367,03	367,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1645	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК26(источник – котельной №23) до МОУ ДОД «Детско-юношеский центр «Молодежных инициатив» (клуб инвалидов) по ул. Гайдара, д. №14Б, ул. Гайдара, д. 14Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2901,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24	2901,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1646	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК5 (источник – котельная №27) до д. №15 ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 15											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,16	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,16	58,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1647	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК30 (источник – котельная №23) до д. №16 по ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,48	161,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1650	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК20(источник – котельная №28) до д. №22А по ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 22А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	104,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	104,69	104,69	104,69	104,69	104,69	104,69	104,69	104,69	104,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1651	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК41 (источник – котельная №29) до д. №23А по ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 23А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,44	41,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1653	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. №17 по ул. Марковникова (источник – котельная №28) до МДОУ №69 по ул. Гайдара д. №26А, ул. Гайдара, д. 26А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,72	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,72	94,72
Подгруппа проектов	001.02.03.1654	Реконструкция тепловой сети. Абонентские вводы № 1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК15, ТК14 (источник – котельная №43) до д. №30 ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 30											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,93	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,93	83,93

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1655	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК13 (источник – котельная №43) до д. №32 ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 32											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,44	41,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1656	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК8, ул. Гайдара, д. 34А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,52	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,52	35,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1657	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК58 (источник – котельная №29) до д. №35А ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 35А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85	53,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1658	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 (источник – котельная №29) до д. №35Б ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 35Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85	53,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1660	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК14 (источник – котельная №31) до д. №70 ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 70											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97	34,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1662	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31 ТК9 (источник – котельная №31) до д. №72Б по ул. Гайдара, ул. Гайдара, д. 72Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,97	34,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1663	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК8 (источник-котельная №31) до д.№72в по ул.Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,48	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38,48	38,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1667	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК19 (источник – котельная № 47) до д. №3 по ул. Гастелло											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3717,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3717,47	3717,47	3717,47	3717,47	3717,47	3717,47	3717,47	3717,47	3717,47	3717,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1669	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК22а (источник – котельная № 59) до д. № 9/34 по ул. Гастелло											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,66	0,00	815,48	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,66	27,66	843,15	843,15	843,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1671	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК9 (источник – котельная №40) до д. № 14а по ул. Гастелло , ул. Гастелло, д. 14А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,24	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	56,24	56,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1672	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК69 (источник – котельная № 38) до д. № 20А по ул. Гастелло , ул. Гастелло, д. 20А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,23	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,23	45,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1673	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК4 (источник – котельная № 38) до д. № 20Б по ул. Гастелло , ул. Гастелло, д. 20Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,85	53,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1674	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК86 (источник – котельная № 38) до д. №28 ул. Гастелло , ул. Гастелло, д. 28											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,28	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53,28	53,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1676	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК20 (источник – котельная № 61) до д. №1 по ул. Горьковская , ул. Горьковская, д. 1											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,92	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26,92	26,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1677	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК12 (источник – котельная №61) до д. №2 по ул. Горьковская , ул. Горьковская, д. 2											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,00	28,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1678	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК19 (источник – котельная №61) до д. №3 по ул. Горьковская , ул. Горьковская, д. 3											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,85	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,85	25,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1679	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК10 (источник – котельная №61) до д. №4 по ул. Горьковская , ул. Горьковская, д. 4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,00	28,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1680	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК5 , ул. Грибоедова, д. 3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3560,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3560,23	3560,23	3560,23	3560,23	3560,23	3560,23	3560,23	3560,23	3560,23	3560,23	3560,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1682	Абонентский ввод от задвижек в д. 52А по пр. Ленина (источник-котельная №32) до д. 16 по ул.Грибоедова , ул. Грибоедова, д. 16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3635,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69	3635,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1683	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 44ТК8 (источник-котельная №44) до д. №17 по ул.Грибоедова , ул. Грибоедова, д. 17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,43	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,43	189,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1686	Абонентский ввод от задвижек в д. №24 по ул. Грибоедова (источник-котельная № 45) до д. № 22/11 по ул. Грибоедова , ул. Грибоедова, д. 22/11											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1791,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03	1791,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1688	Реконструкция тепловой сети от детской больницы № 13 до котельной №9 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Грибоедова, д. 29											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	339,00	0,00	0,00	0,00	11785,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	339,00	339,00	339,00	339,00	12124,85	12124,85	12124,85	12124,85	12124,85	12124,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1689	Абонентский ввод от задвижек в д. 42 по ул. Грибоедова (источник-котельная №46) до д. №44 по ул.Грибоедова , ул. Грибоедова, д. 44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1758,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57	1758,57

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1690	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. №2/16 по пр. Чкалова (источник-котельная №1) до д.№1/18 по пр. Дзержинского , прос. Дзержинского, д. 1/18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,37	0,00	9467,97	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	302,37	302,37	9770,34	9770,34	9770,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1691	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК22 (источник – котельная №20) до д. № 10 по пр. Дзержинского , прос. Дзержинского, д. 10											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	8116,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42	8116,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1692	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. №1 по ул. Маяковского (источник-котельная №60) до д. №13 по пр. Дзержинского , прос. Дзержинского, д. 13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,65	0,00	3185,52	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,65	109,65	3295,17	3295,17	3295,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1694	Абонентский ввод от ТК6 до д. №36 по пр. Дзержинского (отопление) , прос. Дзержинского, д. 36											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	45454,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15	45454,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1696	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК6 (источник – котельная №39) до д. №39/47 пр. Дзержинского; Абонентский ввод №2 от врезки в абонентский ввод №1 к д. 39/47 пр. Дзержинского (источник – котельная № 39) до д. №39/47 пр. Дзержинского , прос. Дзержинского, д. 39/47											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2565,52	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2565,52	2565,52	2565,52	2565,52	2565,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1699	Абонентский ввод от 15ТК33 до детского комбината № 131 пер. Западный, 11А (Котельная №15) , пер. Западный, д. 11А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	4414,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62	4414,62
Подгруппа проектов	001.02.03.1701	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК15 (источник – котельная №50) до д. №30 по пер. Западный , пер. Западный, д. 30											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1531,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33	1531,33
Подгруппа проектов	001.02.03.1702	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК13 (источник – котельная №50) до МДОУ №133 по пер. Западный, д. 30А , пер. Западный, д. 30А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	338,16	0,00	9214,84	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	338,16	338,16	9553,00	9553,00	9553,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1704	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК46 (источник – котельная №61) до д. №3 по ул. Индустриальная, ул. Индустриальная, д. 3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3238,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38	3238,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1705	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК4 (источник – котельная №61) до д. №4А по ул. Индустриальная, ул. Индустриальная, д. 4А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	4725,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46	4725,46
Подгруппа проектов	001.02.03.1706	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК49 (источник – котельная №61) до д. №5 по ул. Индустриальная, ул. Индустриальная, д. 5											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,93	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,93	68,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1707	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК25 (источник – котельная №61) до д. №6А по ул. Индустриальная, ул. Индустриальная, д. 6А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3009,75	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3009,75	3009,75	3009,75	3009,75	3009,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1708	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК48 (источник – котельная №61) до МДОУ №36 по ул. Индустриальная д. 7А, ул. Индустриальная, д. 7А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	131,45	0,00	0,00	0,00	5210,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	131,45	131,45	131,45	131,45	5341,94	5341,94	5341,94	5341,94	5341,94	5341,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1713	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК29 (источник – котельная №47) до д. №14 по ул. Кирова, ул. Кирова, д. 14											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2642,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2642,06	2642,06	2642,06	2642,06	2642,06	2642,06	2642,06	2642,06	2642,06	2642,06	2642,06
Подгруппа проектов	001.02.03.1715	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК19 (источник – котельная №20) до д. №11 по ул. Клюквина, ул. Клюквина, д. 11											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	17087,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	17087,70	17087,70	17087,70	17087,70	17087,70	17087,70	17087,70	17087,70	17087,70	17087,70	17087,70
Подгруппа проектов	001.02.03.1716	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК20 (источник – котельная №61) до д. №8 по ул. Красноармейская, ул. Красноармейская, д. 8											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3864,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87	3864,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1720	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК8 (источник – котельная №50) до д. №4 по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1919,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1919,44	1919,44	1919,44	1919,44	1919,44	1919,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1722	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК21а (источник – котельная №27) до МДОУ №39, пр. Ленина д. 13Б , просп. Ленина, д. 13Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	221,99	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	221,99	221,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1723	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК36 (источник-котельная №27) до д.13а пр.Ленина , просп. Ленина, д. 13А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	275,73	0,00	4459,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	275,73	275,73	4735,71	4735,71	4735,71	4735,71	4735,71	4735,71	4735,71	4735,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1724	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК6 , просп. Ленина, д. 24/20											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,27	0,00	3169,84	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,27	113,27	3283,11	3283,11	3283,11	3283,11
Подгруппа проектов	001.02.03.1727	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК45 (источник – котельная №27) до МОУ «Вечерняя сменная школа №9», пр. Ленина, д. 31 , просп. Ленина, д. 31											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2395,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2395,76	2395,76	2395,76	2395,76	2395,76	2395,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1729	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК24 (источник-котельная №23) до д. № 41/18 по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 41/18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1414,61	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1414,61	1414,61	1414,61	1414,61	1414,61
Подгруппа проектов	001.02.03.1730	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК11 (источник – котельная №28) до д. №41/18 по пр-т. Ленина , просп. Ленина, д. 42/18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,80	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,80	209,80	209,80

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1731	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК19 (источник-котельная №23) до д. № 43 по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 43											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	155,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50	155,50
Подгруппа проектов	001.02.03.1732	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК7 (источник - котельная №32) до д. 44/15 по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 44/15											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4351,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4351,73	4351,73	4351,73	4351,73	4351,73	4351,73	4351,73	4351,73	4351,73	4351,73	4351,73
Подгруппа проектов	001.02.03.1733	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК21 (источник-котельная №23) до д. № 45 по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 45											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1833,75	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1833,75	1833,75	1833,75	1833,75	1833,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1734	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК31 (источник-котельная №23) до д. № 47/16 по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 47/16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	335,74	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	335,74	335,74
Подгруппа проектов	001.02.03.1735	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК4 (источник – котельная №26) до д №49А по пр. Ленина (отопление) , просп. Ленина, д. 49А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3678,37	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3678,37	3678,37	3678,37	3678,37	3678,37
Подгруппа проектов	001.02.03.1736	Абонентский ввод от задвижек в д. 50 по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. 52/14 по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 52/14											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1396,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47	1396,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1737	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК19 (источник – котельная №26) до д. №55 по пр. Ленина (отопление) , просп. Ленина, д. 55											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3197,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3197,56	3197,56	3197,56	3197,56	3197,56	3197,56	3197,56	3197,56	3197,56	3197,56	3197,56
Подгруппа проектов	001.02.03.1740	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК77 (источник-котельная №1) до д. №61 по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 61											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1989,94	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1989,94	1989,94	1989,94	1989,94	1989,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1741	Сооружение - абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК45 (источник – котельная №20) до д. №69 по пр. Ленина (отопление) , просп. Ленина, д. 69											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2128,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63	2128,63
Подгруппа проектов	001.02.03.1742	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК2 (источник – котельная №20) до д. №73 по пр. Ленина (отопление) , просп. Ленина, д. 73											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1542,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48	1542,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1743	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК16 (источник – котельная №20) до МДОУ №110 д. 77А по пр. Ленина , просп. Ленина, д. 77А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2614,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83	2614,83
Подгруппа проектов	001.02.03.1744	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК34 (источник – котельная №42) до МОУ ДОД "Дворец детского творчества" на пл. Ленина, д. 1, пл. Ленина, д. 1											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,39	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,39	266,39
Подгруппа проектов	001.02.03.1749	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №18 по ул. Ленинградская , ул. Ленинградская, д. 18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	956,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69	956,69
Подгруппа проектов	001.02.03.1750	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №20 по ул. Ленинградская , ул. Ленинградская, д. 20											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1122,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04	1122,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1751	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК158 (источник – котельная №64) до д. №21 по ул. Ленинградская , ул. Ленинградская, д. 21											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2258,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2258,23	2258,23	2258,23	2258,23	2258,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1752	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК161 (источник – котельная №64) до д. №22 по ул. Ленинградская , ул. Ленинградская, д. 22											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1537,52	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1537,52	1537,52	1537,52	1537,52	1537,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1753	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №23 по ул. Ленинградская , ул. Ленинградская, д. 23											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1825,80	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1825,80	1825,80	1825,80	1825,80	1825,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1754	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №25 по ул. Ленинградская , ул. Ленинградская, д. 25											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1756,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28	1756,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1755	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК162 (источник – котельная №64) до д. №29 по ул. Ленинградская , ул. Ленинградская, д. 29											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1873,85	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1873,85	1873,85	1873,85	1873,85	1873,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1756	Реконструкция тепловой сети, просп. Ленинского Комсомола, д. 2											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	282,62	0,00	8331,90	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	282,62	282,62	8614,51	8614,51	8614,51	8614,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1757	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК39 (источник – котельная №61) до д. №4 по пр. Ленинского Комсомола , просп. Ленинского Комсомола, д. 4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,09	0,00	4961,84	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,09	182,09	5143,92	5143,92	5143,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1760	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК39 (источник - котельная №29) до д. №1/27 по ул. Марковникова , ул. Марковникова, д. 1/27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4066,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4066,92	4066,92	4066,92	4066,92	4066,92	4066,92	4066,92	4066,92	4066,92	4066,92	4066,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1761	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК24 (источник - котельная №29) до д. №8а по ул.Марковникова , ул. Марковникова, д. 8А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2107,39	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2107,39	2107,39	2107,39	2107,39	2107,39

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1762	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 43ТК16 (источник – котельная №43) до д. 16 по ул. Марковникова , ул. Марковникова, д. 16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4263,58	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4263,58	4263,58	4263,58	4263,58	4263,58
Подгруппа проектов	001.02.03.1768	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК1 (источник-котельная №36) до центра внешкольной работы по ул. Матросова д. №226 , ул. Матросова, д. 22Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	551,95	0,00	0,00	0,00	7846,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	551,95	551,95	551,95	551,95	8398,81	8398,81	8398,81	8398,81	8398,81	8398,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1769	Участок тепловой сети от 36ТК23 до стены дома №30 по ул. Матросова , ул. Матросова, д. 30											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1790,95	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1790,95	1790,95	1790,95	1790,95	1790,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1773	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК48 (источник – котельная №1) до д. №7 по ул. Маяковского , ул. Маяковского, д. 7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1587,60	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1587,60	1587,60	1587,60	1587,60	1587,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1774	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК49 (источник-котельная №1) до ДЮСШ №3 по ул. Маяковского, д. 7а , ул. Маяковского, д. 7А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4194,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4194,60	4194,60	4194,60	4194,60	4194,60	4194,60	4194,60	4194,60	4194,60	4194,60	4194,60
Подгруппа проектов	001.02.03.1776	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК18 (источник – котельная №47) до д. №10/1 ул. Маяковского , ул. Маяковского, д. 10/1											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,14	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,14	298,14	298,14
Подгруппа проектов	001.02.03.1777	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК33 (источник – котельная №47) до д. №13 ул. Маяковского , ул. Маяковского, д. 13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,20	0,00	0,00	0,00	2971,05
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92,20	92,20	92,20	92,20	3063,25
Подгруппа проектов	001.02.03.1778	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48 (источник-котельная №35) до д.16 ул. Маяковского , ул. Маяковского, д. 16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2159,17	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2159,17	2159,17	2159,17	2159,17	2159,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1779	Абонентский ввод №1, №2 от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК50 (источник - котельная №35) до МОУ СОШ №5 по ул. Маяковского, д.№18, ул. Маяковского, д. 18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2748,77	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2748,77	2748,77	2748,77	2748,77	2748,77
Подгруппа проектов	001.02.03.1780	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК23, ул. Маяковского, д. 20А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2095,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2095,70	2095,70	2095,70	2095,70	2095,70
Подгруппа проектов	001.02.03.1781	Абонентский ввод от врезки в ввод к Д. 20Б ул. Маяковского (источник - котельная №35) до д.№20в ул. Маяковского, ул. Маяковского, д. 20В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1312,78
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1312,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1785	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. 22В ул. Маяковского (источник - котельная №35) до д.№22в ул.Маяковского, ул. Маяковского, д. 22Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	656,15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	656,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1793	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК30 (источник – котельная №42) до МОУ СОШ №40 б-р Мира, д. №3, бул. Мира, д. 3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10351,82	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10351,82	10351,82	10351,82	10351,82	10351,82
Подгруппа проектов	001.02.03.1795	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 26ТК31 (источник – котельная №26) до д. №9/11 б-р Мира (отопление), бул. Мира, д. 9/11											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4112,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4112,28	4112,28	4112,28	4112,28	4112,28	4112,28	4112,28	4112,28	4112,28	4112,28	4112,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1797	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК6 (источник-котельная №23) до д. № 12/13 по б-р Мира, бул. Мира, д. 12/13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2504,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2504,44	2504,44	2504,44	2504,44	2504,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1798	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК31 (источник-котельная №23) до д. № 14 по б-р Мира, бул. Мира, д. 14											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1922,78	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1922,78	1922,78	1922,78	1922,78	1922,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1799	Абонентский ввод от задвижек в Д. 44А по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. №15 по б-р Мира , бул. Мира, д. 15											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2837,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49	2837,49
Подгруппа проектов	001.02.03.1800	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК16 (источник – котельная №32) до д. №22 по б-р Мира , бул. Мира, д. 22											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	6802,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66	6802,66
Подгруппа проектов	001.02.03.1805	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК11 (источник-котельная №34) до д. №8 по ул. Молодежная , ул. Молодежная, д. 8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,81	0,00	0,00	0,00	11884,18
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	368,81	368,81	368,81	368,81	12253,00
Подгруппа проектов	001.02.03.1806	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК9А (источник-котельная №34) до д. №12 по ул. Молодежная , ул. Молодежная, д. 12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,23	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	239,23	239,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1807	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК14 (источник – котельная №48) до д. №17 по ул. Молодежной , ул. Молодежная, д. 17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2295,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2295,21	2295,21	2295,21	2295,21	2295,21	2295,21	2295,21
Подгруппа проектов	001.02.03.1808	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК46 (источник-котельная №33) до д. 1/74 по ул. Народная , ул. Народная, д. 1/74											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,30	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	201,30	201,30	201,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1809	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК3 (источник-котельная №33) до д. №3 по ул. Народная , ул. Народная, д. 3											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	4228,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36	4228,36

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1811	Абонентский ввод №1, 2 от внутриквартальной тепловой камеры 37TK18, 37TK19 (источник – котельная №37) до д. №12 ул. Новомосковская , ул. Новомосковская, д. 12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1874,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1874,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1813	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37TK16 (источник – котельная №37) до д. №16А ул. Новомосковская , ул. Новомосковская, д. 16А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3092,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3092,40
Подгруппа проектов	001.02.03.1814	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25TK12 (источник – котельная №25) до ДМШ №2 , ул. Новомосковская, д. 28А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3690,93
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3690,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1817	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5TK4 (источник-котельная №5) до д. №46 по ул. Островского, ул. Островского, д. 4Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,98	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,98	280,98	280,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1819	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5TK1 (источник-котельная №5) до д. №8 по ул. Островского, ул. Островского, д. 8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	121,71	0,00	189,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	121,71	121,71	310,98	310,98	310,98	310,98	310,98	310,98	310,98	310,98
Подгруппа проектов	001.02.03.1820	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59TK6 (источник – котельная №59) до д. №12 по ул. Панфиловцев , ул. Панфиловцев, д. 12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,46	0,00	0,00	0,00	0,00	388,01
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	400,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1821	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59TK5 (источник – котельная №59) до д. №13/35 по ул. Панфиловцев , ул. Панфиловцев, д. 13/35											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	0,00	1215,07	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41,21	41,21	1256,28	1256,28	1256,28	1256,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1822	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59TK7 (источник – котельная №59) до д. №14 по ул. Панфиловцев , ул. Панфиловцев, д. 14											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,98	0,00	0,00	0,00	2673,94

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	82,98	82,98	82,98	82,98	2756,92
Подгруппа проектов	001.02.03.1825	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК8 (источник – котельная №59) до д. №18/52 по ул. Панфиловцев, ул. Панфиловцев, д. 18/52											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,61	0,00	0,00	0,00	852,42
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,61	28,61	28,61	28,61	881,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1826	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 53ТК3 (источник – котельная №53) до д. №5 по ул. Комбрига Патоличева, ул. Комбрига Патоличева, д. 5											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,33	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,33	220,33
Подгруппа проектов	001.02.03.1827	Сооружение - абонентский ввод от ТК9 (источник-котельная № 53) до д. №9 по ул. Комбрига Патоличева (отопление), ул. Комбрига Патоличева, д. 9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2693,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2693,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1828	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК2 (источник – котельная №54) до д. №21 по ул. Комбрига Патоличева, ул. Комбрига Патоличева, д. 21											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2006,38	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2006,38	2006,38	2006,38	2006,38	2006,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1829	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. 27 по ул. Комбрига Патоличева, ул. Комбрига Патоличева, д. 27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3578,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3578,53
Подгруппа проектов	001.02.03.1831	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. 25 по ул. Петрищева(источник-котельная № 51) до д. № 27 по ул. Петрищева, ул. Петрищева, д. 27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187,18	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187,18	187,18	187,18
Подгруппа проектов	001.02.03.1832	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК20 (источник-котельная №40) до д. №1 по ул. Пирогова, ул. Пирогова, д. 1											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3410,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3410,85	3410,85	3410,85	3410,85	3410,85	3410,85	3410,85	3410,85	3410,85	3410,85	3410,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1833	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова (источник-котельная № 40) до д. № 3 по ул.Пирогова, ул. Пирогова, д. 3											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2203,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56	2203,56
Подгруппа проектов	001.02.03.1835	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова (источник-котельная №40) до д. №7/11 по ул.Пирогова , ул. Пирогова, д. 7/11											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1537,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1537,73
Подгруппа проектов	001.02.03.1837	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК12 (источник – котельная №38) до д. №16А ул. Пирогова , ул. Пирогова, д. 16А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2659,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2659,68	2659,68	2659,68	2659,68	2659,68	2659,68	2659,68	2659,68	2659,68	2659,68	2659,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1840	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК17 (источник – котельная №25) до д. №26А ул. Пирогова , ул. Пирогова, д. 26А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,99	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,99	267,99	267,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1842	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК9 (источник – котельная №37) до д. №33А ул. Пирогова , ул. Пирогова, д. 33А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3931,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26	3931,26
Подгруппа проектов	001.02.03.1843	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 25ТК6/Н (источник – котельная №25) до МОУ «Средняя общеобразовательная школа №70» , ул. Пирогова, д. 34Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	582,11	0,00	0,00	0,00	20714,92	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	582,11	582,11	582,11	582,11	21297,03	21297,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1844	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК11 (источник - котельная №37) до д. №35А по ул. Пирогова , ул. Пирогова, д. 35А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3814,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99	3814,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1845	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 44ТК11, 44ТК12 (источник-котельная №44) до д. № 2/60 по б-ру Победы , бул. Победы, д. 2/60											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2816,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2816,45	2816,45	2816,45	2816,45	2816,45	2816,45

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1846	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК17 (источник-котельная №45) до д. №13 по б-р Победы , бул. Победы, д. 13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3786,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99	3786,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1847	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК13 (источник – котельная №32) до д. 16А по б-р Победы , бул. Победы, д. 16А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1562,03
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1562,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1849	Абонентский ввод от задвижек в д. 20 по б-р Победы (источник – котельная №32) до д. 18 по б-р Победы , бул. Победы, д. 18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2596,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93	2596,93
Подгруппа проектов	001.02.03.1850	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК2 (источник – котельная №32) до МУЗ «Детская городская поликлиника №13) по б-р Победы, д. 18Б , бул. Победы, д. 18Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,75	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,75	314,75
Подгруппа проектов	001.02.03.1852	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижки в д. 43 ул. Пожарского (источник – котельная №13) до д. №4/41 по ул. Пожарского , ул. Пожарского, д. 4/41											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169,68	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169,68	169,68
Подгруппа проектов	001.02.03.1857	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 8ТК8 (источник-котельная №8) до д. №4 ул.Попова , ул. Попова, д. 4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3045,97
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3045,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1858	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 8ТК10 (источник-котельная №8) до МДОУ №28 по ул. Попова, д. 10б , ул. Попова, д. 10Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3758,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3758,90	3758,90	3758,90	3758,90	3758,90	3758,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1860	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод № 1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК6 (источник – котельная №57) до д. №16 по ул. Пушкинской , ул. Пушкинская, д. 16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	324,08	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	324,08	324,08	324,08	324,08
Подгруппа проектов	001.02.03.1865	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от врезки в сеть отопления в д. 18 ул. Революции (источник – котельная №59) до д. №16 по ул. Революции, ул. Революции, д. 16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,45	0,00	3237,74	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,45	111,45	3349,19	3349,19	3349,19
Подгруппа проектов	001.02.03.1866	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК17 (источник-котельная №33) до д.№17 по ул. Революции, ул. Революции, д. 17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	525,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	525,90	525,90	525,90	525,90	525,90	525,90
Подгруппа проектов	001.02.03.1867	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК88 (источник – котельная №64) до д. №4 по пер. Садовый, пер. Садовый, д. 4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	837,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99	837,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1868	Абонентский ввод от 15 ТК 34 до д. 13 по ул. Самохвалова (от котельной №15), ул. Самохвалова, д. 13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	27935,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97	27935,97
Подгруппа проектов	001.02.03.1871	Абонентские вводы от внутриквартальных тепловых камер 64ТК99, 64ТК100 (источник – котельная №64) до МОУ СОШ №1 по пр. Свердлова, д. 21, прос. Свердлова, д. 21											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	7596,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64	7596,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1872	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК23 (источник – котельная №64) до д. №22В по пр. Свердлова, прос. Свердлова, д. 22В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	656,15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	656,15
Подгруппа проектов	001.02.03.1873	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК28 (источник – котельная №64) до д. №28 по пр-ту Свердлова, прос. Свердлова, д. 28											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,44	152,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1874	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК51 (источник – котельная №64) до д. №31А по пр-ту Свердлова, прос. Свердлова, д. 31А											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,99	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	267,99	267,99	267,99
Подгруппа проектов	001.02.03.1875	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК73 (источник – котельная №64) до д. №31Б по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 31Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4089,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4089,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1877	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК72 (источник – котельная №64) до д. №33 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 33											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3202,17
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3202,17
Подгруппа проектов	001.02.03.1881	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК36 (источник – котельная №64) до д. №39 по пр-ту Свердлова , прос. Свердлова, д. 39											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3451,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3451,57	3451,57	3451,57	3451,57	3451,57	3451,57	3451,57	3451,57	3451,57	3451,57
Подгруппа проектов	001.02.03.1883	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 39 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №41 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 41											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	307,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	307,09	307,09	307,09	307,09	307,09	307,09	307,09	307,09	307,09	307,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1884	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК32 (источник – котельная №64) до д. №42 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 42											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1536,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1536,05	1536,05	1536,05	1536,05	1536,05	1536,05	1536,05	1536,05	1536,05	1536,05	1536,05
Подгруппа проектов	001.02.03.1885	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК37 (источник – котельная №64) до д. №43 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 43											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1577,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1577,76	1577,76	1577,76	1577,76	1577,76	1577,76	1577,76	1577,76	1577,76	1577,76	1577,76
Подгруппа проектов	001.02.03.1886	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №42 по пр-ту Свердлова (источник – котельная №64) до д. №44 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 44											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	658,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31	658,31

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1887	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 43 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №45 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 45											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	473,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	473,33	473,33	473,33	473,33	473,33	473,33	473,33	473,33	473,33	473,33	473,33
Подгруппа проектов	001.02.03.1888	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК38 (источник – котельная №64) до д. №47 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 47											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2375,50
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2375,50
Подгруппа проектов	001.02.03.1890	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 47 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №49 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 49											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	531,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	531,36
Подгруппа проектов	001.02.03.1891	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК41 (источник – котельная №64) до д. №50 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 50											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3317,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54	3317,54
Подгруппа проектов	001.02.03.1892	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №50 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №52 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 52											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	424,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51	424,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1893	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК42 (источник – котельная №64) до д. №54 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 54											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1747,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72	1747,72
Подгруппа проектов	001.02.03.1895	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. №66 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 66											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	126,27	0,00	0,00	4387,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	126,27	126,27	126,27	4514,24	4514,24	4514,24	4514,24	4514,24	4514,24	4514,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1896	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 55ТК2 (источник-котельная №55) до д.76А по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 76А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4226,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33	4226,33
Подгруппа проектов	001.02.03.1897	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры ТК10 (источник-котельная №56) до дома по пр-ту Свердлова №84 , прос. Свердлова, д. 84											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2424,38	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2424,38	2424,38	2424,38	2424,38	2424,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1898	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК12 (источник – котельная №57) до д. №88 по пр. Свердлова , прос. Свердлова, д. 88											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6480,44	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6480,44	6480,44
Подгруппа проектов	001.02.03.1899	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от ТК6 (источник-котельная № 56) до школы №27 пр. Свердлова д.88А (отопление) , прос. Свердлова, д. 88А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	313,28	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	313,28	313,28	313,28
Подгруппа проектов	001.02.03.1900	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК8 (источник – котельная №50) до д. №2 по ул. Ситнова , ул. Ситнова, д. 2											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2264,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2264,95
Подгруппа проектов	001.02.03.1902	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. №7 по ул. Советская (источник-котельная №34) до д. №7а по ул.Советская , ул. Советская, д. 7А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,20	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,20	179,20	179,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1903	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК2 (источник-котельная №34) до д. №9 по ул. Советская , ул. Советская, д. 9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2296,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10	2296,10
Подгруппа проектов	001.02.03.1904	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК1 (источник-котельная №34) до МОУ СОШ №3 по ул. Советская, д. 9б , ул. Советская, д. 9Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	365,20	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	365,20	365,20	365,20
Подгруппа проектов	001.02.03.1905	Абонентский ввод от ТК6 (источник-котельная № 53) до д. № 2А по ул. Строителей (отопление) , ул. Строителей, д. 2А											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2290,84	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2290,84	2290,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1906	Сооружение - абонентский ввод от ТК8 (источник-котельная № 53) до д. №4А по ул. Строителей (отопление) , ул. Строителей, д. 4А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3167,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3167,25	3167,25	3167,25	3167,25	3167,25	3167,25	3167,25	3167,25	3167,25
Подгруппа проектов	001.02.03.1907	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК13 (источник – котельная №54) до д. №10А по ул. Строителей , ул. Строителей, д. 10А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3749,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3749,39	3749,39	3749,39	3749,39	3749,39	3749,39	3749,39	3749,39	3749,39	3749,39	3749,39
Подгруппа проектов	001.02.03.1908	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 55ТК7 (источник-котельная №55) до д.17/70 по ул. Строителей , ул. Строителей, д. 17/70											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	236,79	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	236,79	236,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1909	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК7 (источник – котельная №54) до д. №18 по ул. Строителей , ул. Строителей, д. 18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3392,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3392,79	3392,79	3392,79	3392,79	3392,79	3392,79	3392,79	3392,79	3392,79
Подгруппа проектов	001.02.03.1910	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 54ТК9 (источник – котельная №54) до д. 20 по ул. Строителей , ул. Строителей, д. 20											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,74	0,00	6419,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	217,74	217,74	6637,04
Подгруппа проектов	001.02.03.1911	Абонентский ввод от ТК до д. № 34А по ул. Студенческая (отопление) , ул. Студенческая, д. 34А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	488,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	488,38	488,38	488,38	488,38	488,38	488,38	488,38	488,38	488,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1914	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК16, 39ТК15 (источник – котельная №39) до д. №51Б ул. Студенческая , ул. Студенческая, д. 51Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	744,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71	22,71	767,55

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1915	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК21, ТК20 (источник – котельная №39) до д. №53А по ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 53А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	744,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71	22,71	767,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1916	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК31, ТК32 (источник – котельная №39) до д. №53Б по ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 53Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	744,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71	22,71	767,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1917	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК12, ТК11 (источник – котельная №39) до д. №55 по ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 55											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	744,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71	22,71	767,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1918	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК34, 39ТК33 (источник – котельная №39) до д. №55А по ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 55А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	744,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71	22,71	767,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1919	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК13 (источник – котельная №39) до д. №57 по ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 57											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1561,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1561,78	1561,78	1561,78	1561,78	1561,78	1561,78	1561,78	1561,78	1561,78	1561,78	1561,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1920	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК23, ТК22 (источник – котельная №39) до д. №57Б по ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 57Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	744,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71	22,71	767,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1921	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК23, 39ТК22 (источник – котельная №39) до д. №57В ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 57В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	744,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71	22,71	767,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1923	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК31 (источник – котельная №38) до д. №60 ул. Студенческая, ул. Студенческая, д. 60											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,70	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,70	107,70
Подгруппа проектов	001.02.03.1926	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 5TK1 (источник-котельная №5) до д. №10/41 по ул. Суворова, ул. Суворова, д. 10/41											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	377,95	0,00	4782,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	377,95	377,95	5160,52	5160,52	5160,52	5160,52	5160,52	5160,52	5160,52	5160,52
Подгруппа проектов	001.02.03.1928	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62TK18 (источник – котельная №62) до д. №5 по ул. Сухаренко, ул. Сухаренко, д. 5											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2697,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94	2697,94
Подгруппа проектов	001.02.03.1929	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62TK29 (источник – котельная №62) до д. №9 по ул. Сухаренко, ул. Сухаренко, д. 9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3947,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38	3947,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1932	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 52TK7, ул. Терешковой, д. 52Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	4752,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	4752,58	4752,58	4752,58	4752,58	4752,58	4752,58	4752,58	4752,58	4752,58	4752,58	4752,58
Подгруппа проектов	001.02.03.1933	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 52TK8 (источник – котельная №52) до д. №54 по ул. Терешковой, ул. Терешковой, д. 54											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1817,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16	1817,16
Подгруппа проектов	001.02.03.1934	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек в д. 53А по пр. Циолковского (источник – котельная №52) до д. №58 по ул. Терешковой, ул. Терешковой, д. 58											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281,76	0,00	8822,42	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281,76	281,76	9104,18	9104,18	9104,18
Подгруппа проектов	001.02.03.1935	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64TK83 (источник – котельная №64) до д. №6 по пер. Тупиловый, пер. Тупиловый, д. 6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1711,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81	1711,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1936	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64TK52 (источник – котельная №64) до МУЗ Родильный дом №3 по пер. Тупиловый, д. 14А, пер. Тупиловый, д. 14А											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,30	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	248,30	248,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1937	Абонентский ввод №1,2,3 от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК18, тепловой камеры 58ТК19 (источник – котельная №58) до д.№4 по ул. Удриса , ул. Удриса, д. 4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3505,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3505,27	3505,27	3505,27	3505,27	3505,27	3505,27	3505,27	3505,27	3505,27	3505,27	3505,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1939	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. 2А ул. Ульянова (источник – котельная №62) до д. №2 ул. Ульянова , ул. Ульянова, д. 2											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257,51	257,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1940	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от задвижек внутри д. 4А ул. Ульянова (источник – котельная №62) до д. №4 ул. Ульянова , ул. Ульянова, д. 4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,23	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	204,23	204,23
Подгруппа проектов	001.02.03.1941	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК67 (источник – котельная №62) до д. №7А по ул. Ульянова , ул. Ульянова, д. 7А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2708,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02	2708,02
Подгруппа проектов	001.02.03.1942	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК68 (источник – котельная №62) до д. №10 по ул. Ульянова , ул. Ульянова, д. 10											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2748,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42	2748,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1943	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №15 по ул. Ульянова , ул. Ульянова, д. 15											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1893,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07	1893,07
Подгруппа проектов	001.02.03.1944	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №17 по ул. Ульянова , ул. Ульянова, д. 17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2368,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87	2368,87

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1945	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК16 (источник – котельная №62) до д. №19 по ул. Ульянова, ул. Ульянова, д. 19											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,87	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,87	230,87
Подгруппа проектов	001.02.03.1947	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК7 (источник – котельная №58) до МДОУ №127 по пр. Химиков, д. №5Б, бул. Химиков, д. 5Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,67	0,00	0,00	0,00	4951,74
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153,67	153,67	153,67	153,67	5105,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1948	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК3 (источник – котельная №57) до МДОУ СОШ №34 по б-р Химиков д. №6А, бул. Химиков, д. 6А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4841,54
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4841,54
Подгруппа проектов	001.02.03.1950	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК10 (источник-котельная №45) до д. №9 по проспекту Циолковского, прос. Циолковского, д. 9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1145,42	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1145,42	1145,42
Подгруппа проектов	001.02.03.1951	Абонентский ввод от задвижек в д. № 13 по пр. Циолковского (источник-котельная №45) до д. №1 1/28 по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 11/28											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	2886,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	2886,38	2886,38	2886,38	2886,38	2886,38	2886,38	2886,38	2886,38	2886,38	2886,38	2886,38
Подгруппа проектов	001.02.03.1952	Абонентский ввод от т. Врезки в ввод к д. № 26 по ул. Грибоедова (источник-котельная №45) до д. №14 по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 14											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1710,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80	1710,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1955	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК3 (источник-котельная №45) до д. №17а по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 17А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2583,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34	2583,34
Подгруппа проектов	001.02.03.1957	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК16 (источник-котельная №31) до д. №21а по пр-т Циолковского, прос. Циолковского, д. 21А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	115,18	0,00	0,00	0,00	4381,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	115,18	115,18	115,18	115,18	4496,31	4496,31	4496,31	4496,31	4496,31	4496,31
Подгруппа проектов	001.02.03.1958	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от д. №19В пр-т Циолковского (источник – котельная №31) до д. №21В по пр-ту Циолковского, прос. Циолковского, д. 21В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	240,70	0,00	0,00	0,00	4431,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	240,70	240,70	240,70	240,70	4672,64	4672,64	4672,64	4672,64	4672,64	4672,64
Подгруппа проектов	001.02.03.1959	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК15 (источник-котельная №31) до д. №21в по пр-т Циолковского, прос. Циолковского, д. 21В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	249,44	0,00	5212,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	249,44	249,44	5461,47	5461,47	5461,47	5461,47	5461,47	5461,47	5461,47	5461,47
Подгруппа проектов	001.02.03.1960	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК17 (источник-котельной №31) до д. №23 по проспекту Циолковского, прос. Циолковского, д. 23											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,72	0,00	3352,55	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113,72	113,72	3466,27	3466,27	3466,27
Подгруппа проектов	001.02.03.1961	Абонентский ввод от д. №72а ул. Гайдара (источник-котельная №31) до д. 27б по пр-т Циолковского, прос. Циолковского, д. 27Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	2588,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14	2588,14
Подгруппа проектов	001.02.03.1962	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 51ТК2 (источник – котельная №51) до д. №50 по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 50											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	6006,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51	6006,51
Подгруппа проектов	001.02.03.1963	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК16 (источник – котельная №58) до д. №71А по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 71А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4581,67	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4581,67	4581,67
Подгруппа проектов	001.02.03.1964	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК15 (источник – котельная №58) до д. 73А по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 73А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	2325,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66	2325,66
Подгруппа проектов	001.02.03.1965	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 56ТК3 (источник – котельная №56) до д. №77А по пр. Циолковского, прос. Циолковского, д. 77А											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3036,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3036,96	3036,96	3036,96	3036,96	3036,96	3036,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1968	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК5 (источник – котельная №59) до д. №33 по ул. Чапаева , ул. Чапаева, д. 33											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3113,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3113,03	3113,03	3113,03	3113,03	3113,03	3113,03	3113,03
Подгруппа проектов	001.02.03.1970	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 22ТК25 (источник – котельная №22) до д/к №102 ул. Чапаева, д. 56 (отопление) , ул. Чапаева, д. 56											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	218,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6006,51	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	218,20	6224,71	6224,71
Подгруппа проектов	001.02.03.1972	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 (источник-котельная № 33) до д. №63 по ул. Чапаева , ул. Чапаева, д. 63											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1715,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37	1715,37
Подгруппа проектов	001.02.03.1973	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 (источник- котельная №33) до д. №65 по ул. Чапаева , ул. Чапаева, д. 65											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1307,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78	1307,78
Подгруппа проектов	001.02.03.1975	Реконструкция тепловой сети. Сооружение абонентского ввода №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 22ТК16 (источник – котельная №22) до д. №66 по ул. Чапаева (отопление) , ул. Чапаева, д. 66											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	296,71	0,00	6873,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	296,71	296,71	7170,54	7170,54	7170,54	7170,54	7170,54	7170,54	7170,54	7170,54
Подгруппа проектов	001.02.03.1976	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до СДЮШОР №1 по ул. Чапаева, д. №70 , ул. Чапаева, д. 70											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	118,32	0,00	0,00	8071,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	118,32	118,32	118,32	8189,84	8189,84	8189,84	8189,84	8189,84	8189,84	8189,84
Подгруппа проектов	001.02.03.1977	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК18 (источник – котельная №48) до д. №70 по ул. Чапаева , ул. Чапаева, д. 70											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1080,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1080,90	1080,90	1080,90	1080,90	1080,90	1080,90	1080,90	1080,90

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.1981	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК41, 39ТК40 (источник – котельная №39) до д. №48 по ул. Черняховского, ул. Черняховского, д. 48											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	0,00	0,00	0,00	744,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,71	22,71	22,71	22,71	767,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1982	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК36 (источник – котельная №39) до д. №50А по ул. Черняховского, ул. Черняховского, д. 50А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	0,00	0,00	0,00	77,49
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,60	2,60	2,60	2,60	80,09
Подгруппа проектов	001.02.03.1984	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК5 (источник-котельная №1) до д.№2/16 по пр.Чкалова, пр. Чкалова, д. 2/16											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	130,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2040,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	130,85	130,85	130,85	130,85	130,85	130,85	130,85	130,85	130,85	2170,85	2170,85
Подгруппа проектов	001.02.03.1985	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК47 (источник-котельная №1) до д. №8 по пр. Чкалова, пр. Чкалова, д. 8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1699,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82	1699,82
Подгруппа проектов	001.02.03.1986	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48, пр. Чкалова, д. 13											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3136,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3136,81	3136,81	3136,81	3136,81	3136,81	3136,81	3136,81	3136,81	3136,81	3136,81	3136,81
Подгруппа проектов	001.02.03.1987	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. 15Г пр. Чкалова (источник-котельная №35) до д.15в пр. Чкалова, пр. Чкалова, д. 15В											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3208,80	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3208,80	3208,80
Подгруппа проектов	001.02.03.1989	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК33 (источник-котельная №35) до д.17 пр.Чкалова, пр. Чкалова, д. 17											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	318,24	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	318,24	318,24
Подгруппа проектов	001.02.03.1990	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК23 (источник – котельная №47) до д. №18 по пр. Чкалова, пр. Чкалова, д. 18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	1549,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96	1549,96
Подгруппа проектов	001.02.03.1991	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК22 (источник – котельная №37) до д. №52 пр. Чкалова , прос. Чкалова, д. 52											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,43	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	286,43	286,43	286,43
Подгруппа проектов	001.02.03.1992	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК9 (источник - котельная №36) до д.№53а по пр-ту Чкалова , прос. Чкалова, д. 53А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	5345,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48	5345,48
Подгруппа проектов	001.02.03.1994	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК17 (источник - котельная №36) до д. №55 по пр-ту Чкалова , прос. Чкалова, д. 55											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	525,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55	525,55
Подгруппа проектов	001.02.03.1995	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от стены д. №8 по ул. Новомосковской (источник - котельная №36) до д. №56 по пр-ту Чкалова , прос. Чкалова, д. 56											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	388,86	0,00	0,00	0,00	4261,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	388,86	388,86	388,86	388,86	4650,25	4650,25	4650,25	4650,25	4650,25	4650,25
Подгруппа проектов	001.02.03.1996	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК17 (источник - котельная №36) до д. №57 по пр-ту Чкалова, прос. Чкалова, д. 57											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	287,61	0,00	5351,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	287,61	287,61	5639,59	5639,59	5639,59	5639,59	5639,59	5639,59	5639,59	5639,59
Подгруппа проектов	001.02.03.1997	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК149 (источник – котельная №64) до д. №10 по ул. 9 Января , ул. 9 Января, д. 10											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	325,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	325,61	325,61	325,61	325,61	325,61	325,61	325,61	325,61	325,61
Подгруппа проектов	001.02.03.1998	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК2 до стены корпуса 4 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2163,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	2163,30	2163,30	2163,30	2163,30	2163,30	2163,30	2163,30	2163,30
Подгруппа проектов	001.02.03.1999	Сети ГВС от стены корпуса 4 до ТК4 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4199,87	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4199,87	4199,87
Подгруппа проектов	001.02.03.2000	Сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 3 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2271,91	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2271,91	2271,91	2271,91	2271,91
Подгруппа проектов	001.02.03.2001	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК4 до стены корпуса 8 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	39,45	0,00	2722,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	39,45	39,45	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68	2761,68
Подгруппа проектов	001.02.03.2002	Сети ГВС от ТК4 до ТК5 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	4752,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87	4752,87
Подгруппа проектов	001.02.03.2003	Реконструкция тепловой сети ГВС от ТК5 до стены корпуса 6 МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Ватутина, д. 24/8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	136,63	0,00	0,00	7665,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	136,63	136,63	136,63	7801,75	7801,75	7801,75	7801,75	7801,75	7801,75	7801,75
Подгруппа проектов	001.02.03.2004	Реконструкция тепловой сети ГВС МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Грибоедова, д. 29											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,68	0,00	7648,58
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	280,68	280,68	7929,26
Подгруппа проектов	001.02.03.2006	Реконструкция тепловой сети и абонентские вводы (от котельной №11) МУП "ДзержинскЭнерго", бул. Мира, д. 22А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	409,77	0,00	13089,58	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	409,77	409,77	13499,35	13499,35	13499,35	13499,35
Подгруппа проектов	001.02.03.2007	Реконструкция тепловой сети. Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 46ТК12 (источник-котельная №46) до д. №6 по ул. Урицкого, ул. Урицкого, д. 6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,81	0,00	0,00	0,00	3017,23
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,81	87,81	87,81	87,81	3105,04

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.2008	Абонентский ввод отопления от 40ТК37 до дома №6 по ул. Гастелло, ул. Гастелло, д. 6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	543,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	543,55	543,55	543,55	543,55	543,55	543,55	543,55	543,55	543,55
Подгруппа проектов	001.02.03.2009	Реконструкция тепловой сети от ТК4 до здания морга МУП "ДзержинскЭнерго", ул. Грибоедова, д. 29											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,82	0,00	0,00	0,00	682,77
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,82	20,82	20,82	20,82	703,59
Подгруппа проектов	001.02.03.2010	Реконструкция тепловой сети к дому № 7Б по бул. Космонавтов, бул. Космонавтов, д. 7Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,72	0,00	0,00	0,00	2482,79
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75,72	75,72	75,72	75,72	2558,50
Подгруппа проектов	001.02.03.2011	Участок тепловой сети от ТК-133Г-2 до ТК-5А, прос. Ленинского Комсомола, д. 28											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	20319,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	20319,85	20319,85	20319,85	20319,85	20319,85	20319,85	20319,85	20319,85	20319,85	20319,85	20319,85
Подгруппа проектов	001.02.03.2012	Тепловая сеть от 22ТК38 до дома № 51 по ул. Матросова, ул. Матросова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2811,66
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2811,66
Подгруппа проектов	001.02.03.2013	Реконструкция тепловой сети от 22ТК36 до д. №1 по ул. Матросова 1-я линия, ул. Матросова, 1-я линия											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	404,96	0,00	13960,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	404,96	404,96	14365,00	14365,00	14365,00	14365,00	14365,00	14365,00	14365,00	14365,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2015	Реконструкция тепловой сети от 22ТК28 до 22ТК38 (источник-котельная №22), ул. Народная											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	572,70	0,00	15936,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	572,70	572,70	16509,58
Подгруппа проектов	001.02.03.2016	Тепловые сети, сети ГВС, Набережная Окская, д. 5А, соор. 4											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	31312,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	31312,60	31312,60	31312,60	31312,60	31312,60	31312,60	31312,60	31312,60	31312,60	31312,60	31312,60
Подгруппа проектов	001.02.03.2017	Реконструкция тепловой сети, ул. Октябрьская, д. 27											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	407,34	0,00	0,00	0,00	12955,67
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	407,34	407,34	407,34	407,34	13363,00
Подгруппа проектов	001.02.03.2019	Реконструкция тепловой сети от 22ТК37 до дома № 35 по ул. Революции, ул. Революции											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	297,35	0,00	8921,32	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	297,35	297,35	9218,67	9218,67	9218,67	9218,67
Подгруппа проектов	001.02.03.2021	Тепловая сеть к многоквартирному дому, ул. Удриса, д. 11А											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	1100,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	1100,44	1100,44	1100,44	1100,44	1100,44	1100,44	1100,44	1100,44	1100,44	1100,44	1100,44
Подгруппа проектов	001.02.03.2022	Реконструкция тепловой сети от ТК-2 до дома № 24/26 по ул. Чапаева, ул. Чапаева, д. 24/26											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	424,11	0,00	0,00	0,00	13326,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	424,11	424,11	424,11	424,11	13751,04	13751,04	13751,04	13751,04	13751,04	13751,04
Подгруппа проектов	001.02.03.2025	Реконструкция тепловой сети ГВС от 46ТК12 до 46ТК12Б, ул. Урицкого, д. 6											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,69	0,00	3386,15	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,69	107,69	3493,84	3493,84	3493,84
Подгруппа проектов	001.02.03.2026	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13 ТК17 (источник - котельная № 13) до д. № 36 ул. Бултерова, ул. Бултерова, д. 36											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	3955,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29	3955,29
Подгруппа проектов	001.02.03.2030	Реконструкция тепловой сети от 37ТК20 до дома №8 по улице Новомосковская, ул.Новомосковская, д.8											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,07	0,00	6167,72	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	212,07	212,07	6379,78	6379,78	6379,78
Подгруппа проектов	001.02.03.2032	Реконструкция участка тепловой сети от УТ-1 до стены многоквартирного дома №10 по ул. Петрищева, Петрищева,10											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,90	0,00	1382,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46,90	46,90	1429,52
Подгруппа проектов	001.02.03.2033	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4), ЦТП 4-ТК1Б ул. Гайдара											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2685,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2685,29	2685,29	2685,29	2685,29	2685,29	2685,29	2685,29
Подгруппа проектов	001.02.03.2034	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК7-ж/д пр. Чкалова28											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79	94,79
Подгруппа проектов	001.02.03.2035	Реконструкция тепловой сети отопление НО № 209 (ЦТП № 7), ТК2-ТК6 ул. Чапаева											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	618,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	618,21	618,21	618,21	618,21	618,21	618,21
Подгруппа проектов	001.02.03.2036	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК3-ТК4 б-р Космонавтов											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115,40	115,40	115,40	115,40	115,40	115,40
Подгруппа проектов	001.02.03.2037	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-135 (ЦТП № 22), ТК2-ж/д пр. Циолковского62											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,15
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42,15
Подгруппа проектов	001.02.03.2038	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а, ТКБ-УП1 133а ул. Строителей											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	3091,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	3091,11	3091,11	3091,11	3091,11	3091,11	3091,11	3091,11	3091,11	3091,11	3091,11	3091,11
Подгруппа проектов	001.02.03.2039	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7), ТК12-ТК15 ул. Гастелло											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10430,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10430,29	10430,29	10430,29	10430,29	10430,29	10430,29
Подгруппа проектов	001.02.03.2040	Реконструкция тепловой сети ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25), ТК32-ж/д пр. Циолковского77/2											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,23	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,23	17,23
Подгруппа проектов	001.02.03.2041	Перекладка трубопровода ГВС ТК-94 (ЦТП № 9), ТК6-ж/д ул. Попова22											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18180,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18180,51	18180,51	18180,51	18180,51	18180,51	18180,51
Подгруппа проектов	001.02.03.2042	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК5-ж/д б-р Космонавтов18											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,71	67,71	67,71	67,71	67,71	67,71
Подгруппа проектов	001.02.03.2043	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-224 (ЦТП № 32), ТК8-ж/д б-р Космонавтов9											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,59	12,59	12,59	12,59	12,59	12,59
Подгруппа проектов	001.02.03.2044	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45, ТК1-ТК2 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,65	100,65	100,65	100,65	100,65	100,65
Подгруппа проектов	001.02.03.2045	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК2-ТК3 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	358,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	358,56	358,56	358,56	358,56	358,56	358,56
Подгруппа проектов	001.02.03.2046	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК4-ТК4а ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85	28,85
Подгруппа проектов	001.02.03.2047	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК3-ТК4 ул. Черняховского											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	127,76	127,76	127,76	127,76	127,76	127,76
Подгруппа проектов	001.02.03.2048	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК5-ТК18 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	566,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	566,37	566,37	566,37	566,37	566,37	566,37

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.2049	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК7-ТК8 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	391,92	391,92	391,92	391,92	391,92	391,92
Подгруппа проектов	001.02.03.2050	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК43-ТК2 ул. Автомобильная											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	321,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	321,93	321,93	321,93	321,93	321,93	321,93
Подгруппа проектов	001.02.03.2051	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК4-ТК5 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	384,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	384,92	384,92	384,92	384,92	384,92	384,92
Подгруппа проектов	001.02.03.2052	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК3-ТК4 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	143,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	143,47	143,47	143,47	143,47	143,47	143,47
Подгруппа проектов	001.02.03.2053	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45, ТК7-ТК8 ул. Парковая аллея											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96
Подгруппа проектов	001.02.03.2054	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК2-ТК3 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,44	276,44	276,44	276,44	276,44	276,44
Подгруппа проектов	001.02.03.2055	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45, ТК6-1-ТК9 ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47	157,47
Подгруппа проектов	001.02.03.2056	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-45, ТК9-ТК10 ул. Урицкого											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	202,96	202,96	202,96	202,96	202,96	202,96
Подгруппа проектов	001.02.03.2057	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК40-ТК1 ул. Автомобильная											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1026,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1026,23	1026,23	1026,23	1026,23	1026,23	1026,23
Подгруппа проектов	001.02.03.2058	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК2а-ТК3 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	234,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	234,92	234,92	234,92	234,92	234,92	234,92
Подгруппа проектов	001.02.03.2059	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК2-ж/д ул. Октябрьская57											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134,17	134,17	134,17	134,17	134,17	134,17
Подгруппа проектов	001.02.03.2060	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК3-ТК4 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	214,31	214,31	214,31	214,31	214,31	214,31
Подгруппа проектов	001.02.03.2061	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК3-ТК26 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96	84,96
Подгруппа проектов	001.02.03.2062	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК26-ТК27 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,65	314,65	314,65	314,65	314,65	314,65
Подгруппа проектов	001.02.03.2063	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК27-ж/д ул. Черняховского 9/59											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,39	179,39	179,39	179,39	179,39	179,39
Подгруппа проектов	001.02.03.2064	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК4-ТК5 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	304,44	304,44	304,44	304,44	304,44	304,44
Подгруппа проектов	001.02.03.2065	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК5-ТК6 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99
Подгруппа проектов	001.02.03.2066	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК7-ТК8 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	161,92
Подгруппа проектов	001.02.03.2067	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК8-ТК9 ул. Суворова											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,75	170,75	170,75	170,75	170,75	170,75
Подгруппа проектов	001.02.03.2068	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК9-ж/д пр. Ленина74											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,36	138,36	138,36	138,36	138,36	138,36
Подгруппа проектов	001.02.03.2069	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК9-ТК9а пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88	58,88
Подгруппа проектов	001.02.03.2070	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК10-ж/д пр. Ленина76											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,61	20,61	20,61	20,61	20,61	20,61
Подгруппа проектов	001.02.03.2071	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ж/д пр. Ленина,76-ж/д пр. Ленина78											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16	44,16
Подгруппа проектов	001.02.03.2072	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК1-ТК11 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98	118,98
Подгруппа проектов	001.02.03.2073	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК11-ТК11-1 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	265,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	265,95	265,95	265,95	265,95	265,95	265,95

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.03.2074	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК12-ТК13 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	251,72	251,72	251,72	251,72	251,72	251,72
Подгруппа проектов	001.02.03.2075	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК14а-ТК15 ул. Клюквина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,13	203,13	203,13	203,13	203,13	203,13
Подгруппа проектов	001.02.03.2076	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК16-ТК39 ул. Клюквина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	220,79	220,79	220,79	220,79	220,79	220,79
Подгруппа проектов	001.02.03.2077	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК39-ТК17 ул. Клюквина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229,63	229,63	229,63	229,63	229,63	229,63
Подгруппа проектов	001.02.03.2078	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК17-ТК17а ул. Клюквина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189,36	189,36	189,36	189,36	189,36	189,36
Подгруппа проектов	001.02.03.2079	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-40, ТК17А-ж/д ул. Клюквина12/68											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	117,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11	117,11
Подгруппа проектов	001.02.03.2080	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК2-ж/д ул. Октябрьская24а											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65
Подгруппа проектов	001.02.03.2081	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-43, ТК5-ТК6 ул. Октябрьская											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96
Подгруппа проектов	001.02.03.2082	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК14-ж/д ул. Черняховского23											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,50	288,50	288,50	288,50	288,50	288,50
Подгруппа проектов	001.02.03.2083	Реконструкция тепловой сети отопление ТК-66, ТК9-ТК10 пр. Ленина											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	321,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	321,93	321,93	321,93	321,93	321,93	321,93
Подгруппа проектов	001.02.03.2084	Техпереворужение трубопровода отопления , т.А в сторону УП-2 ТК1											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7043,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7043,75	7043,75	7043,75	7043,75	7043,75	7043,75
Подгруппа проектов	001.02.03.2085	Техпереворужение трубопровода отопления , ТК1 ЦТП №12											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1786,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1786,73	1786,73	1786,73	1786,73	1786,73	1786,73	1786,73	1786,73
Подгруппа проектов	001.02.03.2086	Перекадка трубопровода отопление Перемычка между I и II очередями строительства, ТК-55г - ТК-2_отопление_55 0											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0	0	0	0	0	23323,89218	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0	0	0	0	0	23323,89218	23323,89218	23323,89218	23323,89218	23323,89218	23323,89218
Подгруппа проектов	001.02.03.2087	Техническое перевооружение магистрального трубопровода теплоснабжения от Павильона № 3 до ТК-45 в границах от ТК 43 – ТК45											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	0,00	21067,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	0,00	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39	21067,39
Подгруппа проектов	001.02.03.2088	Модернизация тепловой изоляции магистрального трубопровода, Участки в районе железной дороги ПИРС-ПАВ. №3, ПАВ. №6-ПАВ. №7											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	1183,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25
Подгруппа проектов	001.02.03.2089	Реконструкция магистральных тепловых камер ТК-130, ТК-207, ТК-138, ТК-67, ТК-74											
Всего стоимость группы проектов		тыс.руб.	0,00	3806,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс.руб.	0,00	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96	3806,96
Подгруппа проектов	001.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.06.000	Строительство новых насосных станций											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.07.000	Реконструкция насосных станций											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	51313,00	67182,75	0,00	0,00	6731,39	22981,22	0,00	11005,34	0,00	0,00	28566,99
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	51313,00	118495,75	118495,75	118495,75	125227,14	148208,36	148208,36	159213,70	159213,70	159213,70	187780,69
Подгруппа проектов	001.02.08.001	Тех.перевооружение ЦТП №18											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10483,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10483,03	10483,03	10483,03	10483,03	10483,03	10483,03
Подгруппа проектов	001.02.08.002	Тех.перевооружение ЦТП №26											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12498,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12498,19	12498,19	12498,19	12498,19	12498,19	12498,19
Подгруппа проектов	001.02.08.003	Тех.перевооружение ЦТП №27											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11005,34	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11005,34	11005,34	11005,34	11005,34

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	001.02.08.006	Техпереворужение Павильона №4											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	44744,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	44744,69	44744,69	44744,69	44744,69	44744,69	44744,69	44744,69	44744,69	44744,69	44744,69	44744,69
Подгруппа проектов	001.02.08.007	Техпереворужение Павильона №5											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	48469,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60	48469,60
Подгруппа проектов	001.02.08.008	Техпереворужение Павильона №6											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6731,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6731,39	6731,39	6731,39	6731,39	6731,39	6731,39	6731,39
Подгруппа проектов	001.02.08.010	Реконструкция оборудования ЦТП (насосного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-22, ЦТП-40, теплообменного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-7, ЦТП-9, ЦТП-11, ЦТП-15, ЦТП-16, ЦТП-37, ЦТП-40)											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	5201,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29	5201,29
Подгруппа проектов	001.02.08.012	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6568,31	8043,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6568,31	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99	14611,99
Подгруппа проектов	001.02.08.013	Реконструкция ЦТП №25											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14982,04
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14982,04
Подгруппа проектов	001.02.08.014	Реконструкция ЦТП №39											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13584,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13584,95
Подгруппа проектов	001.02.08.015	Реконструкция оборудования ЦТП с заменой насосного оборудования ЦТП №27											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	558,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02	558,02
Подгруппа проектов	001.02.08.016	Реконструкция оборудования ЦТП с заменой теплообменного оборудования ЦТП №25 (1шт.), ЦТП №27 2ая ступень (1шт.)											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	1183,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25	1183,25
Подгруппа проектов	001.02.08.017	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП. Центральный диспетчерский пульт											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3726,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92	3726,92

Таблица 9.2. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации в зоне деятельности ООО «Тепло Плюс» (с НДС)

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Проекты ООО "Нижегородтеплогаз" (ЕТО № 1 ПАО "Т Плюс")													
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	69 283,60	209 743,43	142 285,64	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	69 283,60	279 027,03	421 312,67	544 107,72	544 107,72	544 107,72	544 107,72	544 107,72	544 107,72	544 107,72	544 107,72
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	69 283,60	209 743,43	142 285,64	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	57 736,33	174 786,19	118 571,37	102 329,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)		тыс. руб.	57 736,33	174 786,19	118 571,37	102 329,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов	102.01.00.000	Источники теплоснабжения ООО "Нижегородтеплогаз"											
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	30 848,52	168 623,83	116 794,19	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	30 848,52	199 472,35	316 266,54	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	30 848,52	168 623,83	116 794,19	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	25 707,10	140 519,86	97 328,49	102 329,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)		тыс. руб.	25 707,10	140 519,86	97 328,49	102 329,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	102.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	102.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	102.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	30 848,52	168 623,83	116 794,19	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	30 848,52	199 472,35	316 266,54	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59	439 061,59
Подгруппа проектов	102.01.03.005	Техническое перевооружение кот.57											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 882,00	6 000,00	102 038,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 882,00	9 882,00	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75	111 920,75

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Подгруппа проектов	102.01.03.006	Техническое перевооружение кот 45											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	6 600,00	0,00	122 795,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	6 600,00	6 600,00	129 395,05	129 395,05	129 395,05	129 395,05	129 395,05	129 395,05	129 395,05	129 395,05
Подгруппа проектов	102.01.03.012	Техническое перевооружение кот 23											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	48 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00	48 000,00
Подгруппа проектов	102.01.03.013	Техническое перевооружение кот 25											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	8 364,35	102 407,83	3 379,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	8 364,35	110 772,18	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62	114 151,62
Подгруппа проектов	102.01.03.014	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 8,26,29,37,85 г.Дзержинска Нижегородской области											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 634,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55	5 634,55
Подгруппа проектов	102.01.03.015	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 49,52,53,59,60 г.Дзержинска Нижегородской области											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00
Подгруппа проектов	102.01.03.016	АРМ											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 632,00	1 776,00	1 776,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 632,00	3 408,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00	5 184,00
Подгруппа проектов	102.01.03.016	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 164,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00	4 164,00
Подгруппа проектов	102.01.03.016	Приобретение серверного оборудования											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 208,44	3 840,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 208,44	6 048,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44	9 648,44
Подгруппа проектов	102.01.03.016	ИБП											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	291,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00	291,00
Подгруппа проектов	102.01.03.016	Приобретение и установка отечественного программного обеспечения											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 820,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92	3 820,92
Подгруппа проектов	102.01.03.016	Приобретение телекоммуникационного оборудования российского производства											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	851,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26	851,26
Подгруппа проектов	102.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов	102.02.00.000	Тепловые сети, эксплуатируемые ООО "Нижегородтеплогаз"											
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	38 435,08	41 119,60	25 491,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	38 435,08	79 554,67	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13	105 046,13
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	38 435,08	41 119,60	25 491,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	32 029,23	34 266,33	21 242,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие (НДС)		тыс. руб.	32 029,23	34 266,33	21 242,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	102.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	32 435,08	21 880,00	25 491,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	32 435,08	54 315,07	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53	79 806,53
Подгруппа проектов	102.02.01.001	Строительство тепловой сети от 25ТП1 до ж/д по адресу пр.Дзержинского,33											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	10 080,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00	10 080,00
Подгруппа проектов	102.02.01.002	Строительство тепловой сети (перемычки) от котельной №45 к тепловым сетям котельной №31											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	23 715,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46	23 715,46
Подгруппа проектов	102.02.01.003	Строительство ГВС от котельной №46 до ж/д по адресу ул. Грибоедова, 36											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 998,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00	5 998,00
Подгруппа проектов	102.02.01.004	Строительство новых тепловых сетей от котельной №23 для подключения жилого дома по ул.Маяковского,35Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00	7 000,00
Подгруппа проектов	102.02.01.005	Строительство тепловой сети от котельной №25 до теплового пункта 25ТПП по адресу пр. Дзержинского, 35Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	16 830,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00	16 830,00
Подгруппа проектов	102.02.01.006	Приобретение автотранспорта и оборудования											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 607,08	4 800,00	1 776,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	9 607,08	14 407,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08	16 183,08
Подгруппа проектов	102.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	18 240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00
Подгруппа проектов	102.02.02.001	Реконструкция тепловой сети котельной №57 с целью подключения потребителей от котельной №56											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	18 240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00	18 240,00
Подгруппа проектов	102.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса											

Стоимость проектов		Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	102.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	102.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	102.02.06.000	Строительство новых насосных станций											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	102.02.07.000	Реконструкция насосных станций											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	102.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6 000,00	999,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6 000,00	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60
Подгруппа проектов	102.02.08.001	Строительство теплового пункта 25ТП1 по адресу пр.Дзержинского, 35Б											
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	6 000,00	999,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	6 000,00	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60	6 999,60

Таблица 9.3. Сведения о мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения, которые были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения ПАО «Т Плюс».

N п/п	Наименование мероприятий		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС
ВСЕГО			429 211
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:			2 488
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей			2 488
1.1.1	Строительство теплотрассы для подключения бассейна "Капролакта-мовец", г. Дзержинск, ул. Строителей, 11Б		199
1.1.2	Строительство от врезки в районе ТК-133Г-1 до границы подключения (ООО "Быт-Сервис", ИП Носов М. Е.), " г. Дзержинск, пр. Лен. Комсомола, мкрн. Комсомольский "		2 288
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников			426 723
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей			351 447
3.1.1. Работы по Концессионному соглашению (КС 2017 г.)			202 938
3.1.1.1	Перекладка трубопровода отопление НО № 209	транзит-транзит ул. Панфиловцев9	1 963
3.1.1.2	Перекладка трубопровода отопление ТК-36а	ТК36а-ЦТП№1 ул. Автомобильная	9 904
3.1.1.3	Перекладка трубопровода отопление ТК-45	ТК3-ТК4 ул. Парковая аллея	4 108
3.1.1.4	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1-ТК2 ул. Гайдара	11 088
3.1.1.5	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК2-ТК3 ул. Гайдара	
3.1.1.6	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК5-ТК6 ул. Гайдара	
3.1.1.7	Перекладка трубопровода отопление ТК-54 (ЦТП № 4)	ТК1Б-ТК10 ул. Гайдара	
3.1.1.8	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК17-ж/д пр. Ленина89	4 175
3.1.1.9	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	ж/д ул. Чапаева,22а-ТК11 ул. Чапаева	210
3.1.1.10	Перекладка трубопровода ГВС НО № 209 (ЦТП № 7)	ТК11-ж/д ул. Чапаева22	208
3.1.1.11	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	т.А-ТК5 ул. Студенческая	199
3.1.1.12	Перекладка трубопровода ГВС ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК2-ТК10 ул. Студенческая	194
3.1.1.13	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК9-ТК8 пр. Циолковского	215
3.1.1.14	Перекладка трубопровода ГВС ТК-227 (ЦТП № 36)	ТК8-ж/д б-р Космонавтов22	193
3.1.1.15	Перекладка трубопровода отопление ТК-75 (ЦТП № 6)	ТК7-ж/д пр. Ленина86	277

3.1.1.16	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ЦТП№9-ТК4 ул. Попова	268
3.1.1.17	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК14а-ж/д ул. Строителей12	221
3.1.1.18	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК5А-ж/д ул. Свердлова74	219
3.1.1.19	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК7-ж/д пр. Циолковского80	205
3.1.1.20	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	угол поворота -ж/д ул. Строителей2/34	257
3.1.1.21	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК20-ж/д ул. Строителей10	222
3.1.1.22	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК33б-ТК33 пр. Циолковского	227
3.1.1.23	Перекладка трубопровода ГВС ТК-96 (ЦТП № 11)	ЦТП№11-ТК10 ул. Попова	250
3.1.1.24	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6-ТК8 пр. Циолковского	232
3.1.1.25	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК7-ТК6а пр. Циолковского	224
3.1.1.26	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6-Д/сад №58 ул. Строителей 11А	199
3.1.1.27	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	транзит-транзит ул. Свердлова78	247
3.1.1.28	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	транзит-транзит пр. Циолковского53А	224
3.1.1.29	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК22-ж/д ул. Строителей4	213
3.1.1.30	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д пр. Лен. комсо- мола32	215
3.1.1.31	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ТК1-ТК7' б-р Химиков	7 537
3.1.1.32	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК21а-место врезки на МОУ СОШ №27 ул. Свердлова	208
3.1.1.33	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	место врезки на МОУ СОШ №27-МОУ СОШ №27 пр. Циолковского	
3.1.1.34	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК28-ТК33б пр. Циолковского	222
3.1.1.35	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ж/д ул. Пушкинская,4-Больница №10 ул. Пуш- кинская6	199
3.1.1.36	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК4-ж/д пр. Циолковского84а	229
3.1.1.37	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК3-ж/д пр. Циолковского82	215
3.1.1.38	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК31-ж/д б-р Химиков4	213
3.1.1.39	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК7-ж/д пр. Циолковского80	214
3.1.1.41	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК4-ж/д пр. Циолковского49а	217
3.1.1.42	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК23-Д/сад №131 ул. Строителей	198
3.1.1.43	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК6а-ж/д пр. Циолковского80а	205
3.1.1.44	Перекладка трубопровода отопление ТК-96 (ЦТП № 11)	ТК11-ж/д - 2 ввод ул. Попова18а	202
3.1.1.45	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК34-МОУ СОШ №34 б-р Химиков	201
3.1.1.46	Перекладка трубопровода ГВС ТК-131а (ЦТП № 39)	ТК6-ж/д пр. Циолковского49в	214

3.1.1.47	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК21-Д/сад №61 пр. Циолковского	190
3.1.1.48	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ж/д ул. Строителей,2/34-ж/д пр. Лен. комсомола32	259
3.1.1.49	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК17-ТК18 ул. Строителей	235
3.1.1.50	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	от места врезки в ж/д пр. Циолковского,84-ТК5 пр. Циолковского	230
3.1.1.51	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК23-Д/сад №134 ул. Строителей	225
3.1.1.52	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 27)	ТК20-ТК14а ул. Строителей	206
3.1.1.53	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК4-ж/д пр. Циолковского84а	313
3.1.1.54	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК36-ж/д ул. Пушкинская20	231
3.1.1.55	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 24)	ТК9-МОУ СОШ №38 ул. Удриса	305
3.1.1.56	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север (ЦТП № 26)	ТК9-МОУ СОШ №37 ул. Строителей	361
3.1.1.57	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в прямке ж/д №17 ул. Попова)	транзит-транзит ул. Попова17	472
3.1.1.58	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК4-ТК5 ул. Попова	199
3.1.1.59	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК6-ж/д ул. Попова22	449
3.1.1.60	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (ЦТП № 9)	ТК5-ТК6 ул. Попова	556
3.1.1.61	Перекладка трубопровода отопление ТК-94 (после группового элеватора в прямке ж/д №17 ул. Попова)	ж/д ул. Попова,17-ж/д ул. Попова15	232
3.1.1.62	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК2Б-ЦТП№17 ул. Буденного	197
3.1.1.63	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	Угол поворота 3-Угол поворота 7 пер. Западный	555
3.1.1.64	Перекладка трубопровода отопление ТК-75б	ТК75Б-ж/д ул. Студенческая8а	1 156
3.1.1.65	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК19-7-ТК19-8 ул. Самохвалова	221
3.1.1.66	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-3-Угол поворота 3 пер. Западный	431
3.1.1.67	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-12-ТК1 пр. Ленина	916
3.1.1.68	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-8-ТК5-11 пр. Ленина	413
3.1.1.69	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-2-ТК5-3 ул. Буденного	709
3.1.1.70	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК1-ЦТП№20 пр. Ленина	1 788
3.1.1.71	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-7-ТК5-8 ул. Ситнова	250
3.1.1.72	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5-11-ТК5-12 пр. Ленина	251
3.1.1.73	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК5а-компенсатор ул. Петрищева	275
3.1.1.74	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	компенсатор-ТК5-1 ул. Петрищева	763
3.1.1.75	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК19-8-ТК19-9 ул. Самохвалова	482
3.1.1.76	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а	ТК1а-ТК5а ул. Петрищева	862

3.1.1.77	Перекладка трубопровода отопление ТК-104	ТК2-ЦТП№8 ул. Попова	916
3.1.1.78	Перекладка трубопровода отопление ТК-227	ТК1-ТК2 пр. Циолковского	427
3.1.1.79	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	ТК15-ЦТП№27 ул. Строителей	758
3.1.1.80	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1-ТК1а пр. Циолковского	422
3.1.1.81	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1-ТК1а пр. Циолковского	732
3.1.1.82	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1а-ЦТП№32 б-р Космонавтов	430
3.1.1.83	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК1-ТК9а б-р Космонавтов	916
3.1.1.84	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж	ТК2Б-ТК6/№ ул. Петрищева	546
3.1.1.85	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	ТК138-ТК6/№ б-р Химиков	721
3.1.1.86	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК5-ЦТП№31 б-р Космонавтов	272
3.1.1.87	Перекладка трубопровода отопление ТК-224	ТК4-ТК5 б-р Космонавтов	285
3.1.1.88	Перекладка трубопровода ГВС ТК-104 (ЦТП № 8)	Угол поворота-ж/д ул. Окская набережная17	213
3.1.1.89	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1-ж/д ул. Попова36а	349
3.1.1.90	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1-ж/д ул. Попова36	252
3.1.1.91	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 север	ТК15а-ж/д ул. Свердлова68/22	530
3.1.1.92	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ж/д ул. Попова,34-ТК5 ул. Попова	225
3.1.1.93	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК5-Угол поворота ул. Попова	166
3.1.1.94	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	ТК1-ТК2 ул. Попова	225
3.1.1.95	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	Угол поворота-ж/д ул. Окская набережная17	226
3.1.1.96	Перекладка трубопровода отопление ТК-227	ТК227-ТК1 пр. Циолковского	4 972
3.1.1.97	Перекладка трубопровода отопление ТК-104 (ЦТП № 8)	транзит-транзит ул. Попова34	259
3.1.1.98	Перекладка трубопровода отопление ТК-104	ТК3-ТК2 ул. Попова	436
3.1.1.99	Перекладка трубопровода отопление ТК-81	ТК7-ТК8 пр. Ленина	211
3.1.1.100	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК32-ж/д пр. Циолковского77/2	215
3.1.1.101	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК26а-ТК26б б-р Химиков	275
3.1.1.102	Перекладка трубопровода отопление ТК-39б	ТК1-1-ЦТП №3 ул. Октябрьская	737
3.1.1.103	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК26а-ж/д б-р Химиков8/14	233
3.1.1.104	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК31-ж/д б-р Химиков4	221
3.1.1.105	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК138юг-ТК24 пр. Циолковского	612
3.1.1.106	Перекладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК26б-ТК26в пр. Циолковского	472
3.1.1.107	Перекладка трубопровода отопление ТК-81	ТК8-ТК10 пр. Ленина	4 300
3.1.1.108	Перекладка трубопровода отопление ТК-219	ТК219-ТК5 пр. Свердлова	1 289
3.1.1.109	Перекладка трубопровода отопление и ГВС ТК-219	ТК2-Гл.корп. б-цы №7 ул. Госпитальная	14 724

3.1.1.110	Перекладка трубопровода ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ж/д ул. Строителей,7-ТК2 ул. Строителей	2 280
3.1.1.111	Перекладка трубопровода отопление ТК-48	ТК4а-ж/д пл. Привокзальная4/43	223
3.1.1.112	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК6-МОУ СОШ №20 ул. Попова	390
3.1.1.113	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ж/д ул. Строителей,7-ТК2 ул. Строителей	1 253
3.1.1.114	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК1-ж/д ул. Строителей7	2 889
3.1.1.115	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК2-ТК3 ул. Попова	4 918
3.1.1.116	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК9-ЦТП№11 ул. Попова	7 338
3.1.1.117	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК3-ТК4 ул. Попова	5 270
3.1.1.118	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК4-ТК8 ул. Попова	5 522
3.1.1.119	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК96-ТК1 ул. Попова	1 737
3.1.1.120	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК8-ТК9 ул. Попова	7 362
3.1.1.121	Перекладка трубопровода отопление ТК-96	ТК1-ТК2 ул. Попова	2 139
3.1.1.122	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а	ТК58А-ТК1 пр. Циолковского	19 089
3.1.1.123	Перекладка трубопровода ГВС ТК-133а (ЦТП № 21)	ТК1-ж/д ул. Строителей7	5 274
3.1.1.124	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а	ТК133А-ТК133В-1 пр. Циолковского	1 072
3.1.1.125	Перекладка трубопровода отопление ТК-48	ТК18-ТК21 ул. Урицкого	265
3.1.1.126	Перекладка трубопровода отопление ТК-48	ТК40-ж/д ул. Грибоедова23/10	295
3.1.1.127	Перекладка трубопровода отопление ТК-5 (ЦТП № 28)	ТК2-ТК3 пр. Лен. комсомола	10 971
3.1.1.128	Перекладка трубопровода отопление ТК-133а	ТКБ-ТК133в пр. Лен. комсомола	838
3.1.1.129	Перекладка трубопровода отопление ТК-56а (ЦТП № 5)	ж/д ул. Петрищева,5-ж/д ул. Петрищева3	232
3.1.1.130	Перекладка трубопровода отопление ТК-57а (ЦТП № 38)	ТК2-ТК3 пр. Циолковского	280
3.1.1.131	Перекладка трубопровода отопление ТК-58а (ЦТП № 13)	ж/д ул. Петрищева,13-ж/д ул. Петрищева11	207
3.1.1.132	Перекладка трубопровода отопление ТК-132а (ЦТП № 20)	ТК1-ТК2 пр. Ленина	225
3.1.1.133	Перекладка трубопровода отопление ТК-132ж (ЦТП № 16)	ТК3-ж/д ул. Самохвалова10а	1 259
3.1.1.134	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК1-ТК1а пр. Циолковского	217
3.1.1.135	Перекладка трубопровода отопление ТК-135 (ЦТП № 22)	ТК1а-ТК4 пр. Циолковского	222
3.1.1.136	Перекладка трубопровода ГВС ТК-5 (ЦТП № 28)	ТК2-ТК3 пр. Лен. комсомола	3 385
3.1.1.137	Перекладка трубопровода отопление ТК-39а	ТК2-ТК3 ул. Октябрьская	476
3.1.1.138	Перекладка трубопровода отопление НО № 209	ТК5-ж/д ул. Матросова25	219
3.1.1.139	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК5-ТК6 ул. Суворова	3 366
3.1.1.140	Перекладка трубопровода отопление ТК-66	ТК6-ТК7 ул. Суворова	
3.1.1.141	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК30-ж/д пр. Циолковского79	15698,66562
3.1.1.142	Перекладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК29а-ТК30 пр. Циолковского	

3.1.1.143	Перекаладка трубопровода ГВС ТК-138 юг (ЦТП № 25)	ТК29-ТК29а пр. Циолковского	
3.1.1.144	Перекаладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК31а-ТК30 пр. Циолковского	
3.1.1.145	Перекаладка трубопровода отопление ТК-138 юг	точка А-ТК31а пр. Циолковского	
3.1.1.146	Перекаладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК30-ТК29а пр. Циолковского	
3.1.1.147	Перекаладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК30-2-й ввод-ж/д пр. Циолковского79	
3.1.1.148	Перекаладка трубопровода отопление ТК-138 юг	ТК29а-ТК29 пр. Циолковского	
3.1.1.149	Перекаладка трубопровода отопление ТК-138 юг	Т.А.-МОУ СОШ №38 ул. Удриса	
3.1.2. Работы, не предусмотренные Концессионным соглашением			11 706
3.1.2.1	Перекаладка трубопровода отопление II оч.	ТК-138 - ТК-141__отопление_51 пр. Циолковского:	1 707
3.1.2.2	Модернизация магистрального трубопровода от ТК-111 до ТК-112 в границах точки А		2 518
3.1.2.3	Реконструкция тепловой сети по ул. Попова со строительством тепловой камеры и установкой секционирующей запорной арматуры.		7 481
3.1.3. Работы по Концессионному соглашению (КС 2021 г.)			136 803
3.1.3.1	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК10 (источник – котельная №27) до д. 31 ул. Бутлерова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Бутлерова, д. 31 №27	1 060
3.1.3.2	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 13ТК12 (источник – котельная №13) до д. №38Б ул. Бутлерова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Бутлерова, д. 38Б №13	1 939
3.1.3.3	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК22 (источник – котельная №27) до д. № 41 ул. Бутлерова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Бутлерова, д. 41 №13	233
3.1.3.4	Тепловая сеть от ТК4 до ТК5	ул. Ватутина, д. 24/8 ТЭЦ	133
3.1.3.5	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК23 (источник – котельная № 59) до МДОУ №37 по ул. Ватутина д. № 46) ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ватутина, д. 46 №59	450
3.1.3.6	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК20 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ватутина, д. 64 №33	123
3.1.3.7	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК22 (источник – котельная № 33) до д. № 66 по ул. Ватутина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ватутина, д. 66 №33	123
3.1.3.8	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК45 (источник – котельная №33) до д. № 80 по ул. Ватутина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ватутина, д. 80 №33	3 185
3.1.3.9	Абонентский ввод №1 от внутриквартальных тепловых камер 25ТК2, 25ТК1 (источник – котельная № 25) до д. № 1 по ул. Водозаборная ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Водозаборная, д. 1 №25	206

3.1.3.10	Абонентский ввод от д. №6 по ул. Гагарина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гагарина, д. 4 №1	125
3.1.3.11	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК97 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гагарина, д. 8 №1	46
3.1.3.12	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК106 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гагарина, д. 15 №1	3 181
3.1.3.13	Абонентские вводы отопления и ГВС от ТК-6 до здания поликлиники ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гайдара, д. 7 №27	183
3.1.3.14	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК4 (источник – котельная №27) до д. №11/23 по ул. Гайдара ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гайдара, д. 11/23 №27	1 419
3.1.3.15	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК4 (источник – котельная №27) до д. №13 по ул. Гайдара	ул. Гайдара, д. 13	1 324
3.1.3.16	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 23ТК26(источник – котельной №23) до МОУ ДОД «Детско-юношеский центр «Молодежных инициатив» (клуб инвалидов) по ул. Гайдара, д. №14Б ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гайдара, д. 14Б №23	121
3.1.3.17	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 28ТК20 (источник – котельная №28) до д. №22 по ул. Гайдара ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гайдара, д. 22 №28	1 975
3.1.3.18	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК12 (источник – котельная №31) до д. №72 ул. Гайдара ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гайдара, д. 72 №31	407
3.1.3.19	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК19 (источник – котельная № 47) до д. №3 по ул. Гастелло ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Гастелло, д. 3 №47	123
3.1.3.20	Абонентский ввод от задвижек в д. 52А по пр. Ленина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Грибоедова, д. 16 №32	148
3.1.3.21	Абонентский ввод от задвижек в д. 14А по бул. Победы ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Грибоедова, д. 18 №32	3 041
3.1.3.22	Абонентский ввод от задвижек в д. 14 по бул. Победы (источник – котельная №32) до д. 20/12 по ул. Грибоедова	ул. Грибоедова, д. 20/12	4 009
3.1.3.23	Абонентский ввод от задвижек в д. №24 по ул. Грибоедова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Грибоедова, д. 22/11 №45	146
3.1.3.24	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №4 по пер. Жуковского (источник – котельная №20) до д. №6 по пер. Жуковского (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	пер. Жуковского, д. 6 №20	1 094
3.1.3.25	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 50ТК15 (источник – котельная №50) до д. №30 по пер. Западный ООО "Нижегородтеплогаз"	пер. Западный, д. 30 №50	132
3.1.3.26	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК46	ул. Индустриальная, д. 3 №61	120

	(источник – котельная №61) до д. №3 по ул. Индустриальная ООО "Нижегородтеплогаз"		
3.1.3.27	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК4 (источник – котельная №61) до д. №4А по ул. Индустриальная ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Индустриальная, д. 4А №61	189
3.1.3.28	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК25 (источник – котельная №61) до д. №6А по ул. Индустриальная ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Индустриальная, д. 6А №61	184
3.1.3.29	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК57 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Кирова, д. 5/10 №1	2 263
3.1.3.30	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 47ТК29 (источник – котельная №47) до МОУ ДОД «Детская музыкальная школа №1» по ул. Кирова, д. №15 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Кирова, д. 15 №47	9 202
3.1.3.31	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК19 (источник – котельная №20) до д. №11 по ул. Клюквина ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Клюквина, д. 11 №20	241
3.1.3.32	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК20 (источник – котельная №61) до д. №8 по ул. Красноармейская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Красноармейская, д. 8 №61	146
3.1.3.33	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК4 (источник-котельная №49) до д. №6 по ул. Ленина	просп. Ленина, д. 6	145
3.1.3.34	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 49ТК4 (источник-котельная №49) до д. №6а по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 6А	80
3.1.3.35	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №6А по пр-ту Ленина (источник-котельная № 49)	просп. Ленина, д. 6Б	154
3.1.3.36	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 32ТК7 ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 44/15 №32	125
3.1.3.37	Абонентский ввод от задвижек в д. 50 по пр. Ленина (источник – котельная №32) до д. 52/14 по пр. Ленина ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 52/14 №32	142
3.1.3.38	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК92 ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 57/2 №1	171
3.1.3.39	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК92 (источник – котельная №1) до д. №59 по пр. Ленина ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 59 №1	336
3.1.3.40	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК77 ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 61 №1	136
3.1.3.41	Сооружение - абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК45 (источник – котельная №20) до д. №69 по пр. Ленина (отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленина, д. 69 №20	123
3.1.3.42	Сооружение абонентского ввода от внутриквартальной тепловой камеры 20ТК2 (источник – котельная №20) до д. №73 по пр. Ленина	просп. Ленина, д. 73 №20	137

	(отопление) ООО "Нижегородтеплогаз"		
3.1.3.43	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК141 (источник – котельная №64) до д. №2 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 2 №64	586
3.1.3.44	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК107 (источник – котельная №64) до д. №3 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 3 №64	117
3.1.3.45	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК141 (источник – котельная №64) до д. №4 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 4 №64	256
3.1.3.46	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК158 (источник – котельная №64) до д. №16 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 16 №64	836
3.1.3.47	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №18 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 18 №64	118
3.1.3.48	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК160 (источник – котельная №64) до д. №20 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 20 №64	118
3.1.3.49	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК158 (источник – котельная №64) до д. №21 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 21 №64	120
3.1.3.50	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК161 (источник – котельная №64) до д. №22 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 22 №64	118
3.1.3.51	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК159 (источник – котельная №64) до д. №23 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 23 №64	119
3.1.3.52	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК162 (источник – котельная №64) до д. №29 по ул. Ленинградская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ленинградская, д. 29 №64	119
3.1.3.53	Абонентский ввод от задвижек внутри д. 16 по пр. Ленинского Комсомола (источник – котельная №61) до д. №18 по пр. Ленинского Комсомола ООО "Нижегородтеплогаз"	просп. Ленинского Комсомола, д. 18 №61	2 009
3.1.3.54	Абонентский ввод отопления от УТ-3 до д. №1 по ул. Лермонтова ФКП завод им. Я.М.Свердлова	ул. Лермонтова, д. 1 Теплопункт бетонного участка (2-я очередь)	9 805
3.1.3.55	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 29ТК39 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Марковникова, д. 1/27 №29	164
3.1.3.56	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК18 (источник – котельная №38) до д. №2Б ул. Матросова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Матросова, д. 2Б №38	288

3.1.3.57	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК18 (источник – котельная №38) до д. №2В ул. Матросова	ул. Матросова, д. 2В	178
3.1.3.58	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК61 (источник – котельная №38) до д. №17 по ул. Матросова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Матросова, д. 17 №38	1 120
3.1.3.59	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК25 (источник – котельная №37) до МОУСОШ №68 по ул. Матросова, д. 30Б ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Матросова, д. 30Б №37	4 091
3.1.3.60	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК48 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 16 №35	124
3.1.3.61	Абонентский ввод №1, №2 от внутриквартальной тепловой камеры ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 18 №35	182
3.1.3.62	Абонентский ввод от врезки в ввод к Д. 20Б ул. Маяковского ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 20В №35	118
3.1.3.63	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК3 (источник – котельная №35) до МДОУ №23 ул. Маяковского, д. №20А ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 20Г №35	1 266
3.1.3.64	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК26 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 21 №42	2 198
3.1.3.65	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 42ТК24 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 23Б №42	2 024
3.1.3.66	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК29 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 26 №35	2 566
3.1.3.67	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 48ТК39, 48ТК39а (источник – котельная №48) до д. №32/5 по ул. Маяковского ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Маяковского, д. 32/5 №48	11 509
3.1.3.68	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК3 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Народная, д. 3 №33	124
3.1.3.69	Абонентский ввод №1, 2 от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК18, 37ТК19 (источник – котельная №37) до д. №12 ул. Новомосковская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Новомосковская, д. 12 №37	123
3.1.3.70	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК17 (источник – котельная №37) до МДОУ №105 по ул. Новомосковской, д. №14А ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Новомосковская, д. 14А №37	7 628
3.1.3.71	Абонентский ввод от стены д. 3 по набережной Окской (источник – котельная №8) до д. №1 по Набережной Окской ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Набережная Окская, д. 1 №8	1 713
3.1.3.72	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 3 №40	168
3.1.3.73	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК15 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 5 №40	936

3.1.3.74	Абонентский ввод от задвижек в д. №5 по ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 7/11 №40	142
3.1.3.75	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК5 (источник – котельная №37) до д. №28 ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 28 №37	1 681
3.1.3.76	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК9 (источник – котельная №37) до д. №33А ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 33А №37	135
3.1.3.77	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 37ТК11 (источник - котельная №37) до д. №35А по ул. Пирогова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пирогова, д. 35А №37	124
3.1.3.78	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 45ТК17 ООО "Нижегородтеплогаз"	бул. Победы, д. 13 №45	285
3.1.3.79	Абонентский ввод от задвижек в д. 20 по б-р Победы (источник – котельная №32) до д. 18 по б-р Победы ООО "Нижегородтеплогаз"	бул. Победы, д. 18 №32	190
3.1.3.80	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК9 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пожарского, д. 5 №27	5 333
3.1.3.81	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 58ТК10 (источник – котельная №58) до д. №6 по ул. Пушкинская ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пушкинская, д. 6 №58	255
3.1.3.82	Абонентский ввод от 15 ТК 34 до д. 13 по ул. Самохвалова (от котельной №15) ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Самохвалова, д. 13 №15	398
3.1.3.83	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК21 (источник – котельная №64) до д. №20 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 20 №64	441
3.1.3.84	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №30 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №32 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 32 №64	424
3.1.3.85	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №34 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №36 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 36 №64	406
3.1.3.86	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. № 38 по пр. Свердлова (источник – котельная №64) до д. №40 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 40 №64	539
3.1.3.87	Абонентский ввод от врезки в ввод к д. №54 по пр.Свердлова (источник – котельная №64) до д. №56 по пр. Свердлова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Свердлова, д. 56 №64	581
3.1.3.88	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 34ТК2 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Советская, д. 9 №34	178
3.1.3.89	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 38ТК30	ул. Студенческая, д. 58 №38	2 585

	(источник – котельная №38) до д. №58 ул. Студенческая ООО "Нижегородтеплогаз"		
3.1.3.90	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК36 (источник – котельная №62) до МДОУ №8 по ул. Сухаренко, д. №11А ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Сухаренко, д. 11А №62	3 020
3.1.3.91	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 61ТК9 (источник – котельная №61) до МДОУ №44А по ул. Сухаренко, д. №14А ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Сухаренко, д. 14А №61	2 672
3.1.3.92	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 52ТК8 (источник – котельная №52) до д. №54 по ул. Терешковой ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Терешковой, д. 54 №52	131
3.1.3.93	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №15 по ул. Ульянова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ульянова, д. 15 №62	131
3.1.3.94	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 62ТК38 (источник – котельная №62) до д. №17 по ул. Ульянова ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Ульянова, д. 17 №62	132
3.1.3.95	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК6 (источник – котельная №64) до д. 9 по пер. Учительский ООО "Нижегородтеплогаз"	пер. Учительский, д. 9 №64	237
3.1.3.96	Абонентский ввод от т. Врезки в ввод к д. № 26 по ул. Грибоедова ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Циолковского, д. 14 №45	176,00736
3.1.3.97	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 31ТК3 ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Циолковского, д. 17В №31	5143,169856
3.1.3.98	Абонентский ввод от д. №72а ул. Гайдара ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Циолковского, д. 27Б №31	139,63548
3.1.3.99	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 51ТК2 (источник – котельная №51) до д. №50 по пр. Циолковского ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Циолковского, д. 50 №51	137,285364
3.1.3.100	Абонентский ввод №1,2 от внутриквартальной тепловой камеры 39ТК54, ТК53 (источник – котельная №39) до д. 2Б по ул. Чапаева ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 2Б №38	473,397408
3.1.3.101	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 40ТК13 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 3 №40	7419,517068
3.1.3.102	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК5 (источник – котельная №59) до д. №33 по ул. Чапаева ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 33 №59	127,523268
3.1.3.103	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК11 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 49 №33	608,737296
3.1.3.104	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Чапаева, д. 63 №33	122,915496
3.1.3.105	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 33ТК34	ул. Чапаева, д. 65 №33	122,707824

	ООО "Нижегородтеплогаз"		
3.1.3.106	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 1ТК47 ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Чкалова, д. 8 №1	120,438876
3.1.3.107	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК9 ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Чкалова, д. 53А №36	123,434736
3.1.3.108	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 36ТК17 ООО "Нижегородтеплогаз"	прос. Чкалова, д. 55 №36	121,669476
3.1.3.109	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 64ТК149 (источник – котельная №64) до д. №10 по ул. 9 Января ООО "Ниже- городтеплогаз"	ул. 9 Января, д. 10 №64	120,749268
3.1.3.110	Сети ГВС от котельной №7 до ТК2А МУП "ДзержинскЭнерго"	ул. Ватутина, д. 24/8 №7	2 461
3.1.3.111	Участок тепловой сети от ТК 132И до УТ1	ул. Петрищева, д. 8 ТЭЦ	173
3.1.3.112	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК9 (источник – котельная №59) до д. № 56/14 по ул. Ватутина	ул. Ватутина, д. 56/14	5 065
3.1.3.113	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 35ТК19 (источник - котельная №35) до д.№2 ул.Революции	ул. Революции, д. 2	2 291
3.1.3.114	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 59ТК8 (источник – котельная №59) до д. №16 по ул. Панфиловцев	ул. Панфиловцев, д. 16	1 723
3.1.3.115	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 27ТК9 ООО "Нижегородтеплогаз"	ул. Пожарского, д. 7 №27	253
3.1.3.116	Абонентский ввод от внутриквартальной тепловой камеры 57ТК3 (источник – котельная №57) до МДОУ СОШ №34 по б-р Химиков д. №6А	бул. Химиков, д. 6А	202
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизо- ванного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей			75 276
3.2.1.Тех.переворужение теплосетевого имущества Дзержинской ТЭЦ			37 769
3.2.1.1	Модернизация системы регулирования для поддержания темпера- туры сетевой воды с заменой системы регулирования ТГ-4 на ЭГСР		37 769
3.2.2.Работы по Концессионному соглашению -			1 014
3.2.2.1	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП		1 014
3.2.3.Работы, не предусмотренные Концессионным соглашением			36 493
3.2.3.1	Техпереворужение Павильона №7		35 585
3.2.3.2	Реконструкция оборудования ЦТП (насосного оборудования на ЦТП- 3, ЦТП-22, ЦТП-40, теплообменного оборудования на ЦТП-3, ЦТП-7, ЦТП-9, ЦТП-11, ЦТП-15, ЦТП-16, ЦТП-37, ЦТП-40)		844
3.2.3.3	Модернизация системы ОПС и СКУД ЦТП		63

Таблица 9.4. Сведения о мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения, которые были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз».

№	Проект	Величина инвестиций, тыс. руб.	
		2023	2024
1	Мероприятия по техническому перевооружению котельной № 58 г.Дзержинска Нижегородской области	19722	0
2	Мероприятия по техническому перевооружению узлов учета тепловой энергии в котельных г. Дзержинска Нижегородской области	531	0
3	Мероприятия по техническому перевооружению устройств измерения расхода газа в котельных №№ 31,33,36,46,50 г. Дзержинска Нижегородской области	969	4366,84
4	Мероприятия по техническому перевооружению 5-ти котельных г.Дзержинска с устройством отдельных водоподогревательных установок ГВС с конденсационными котлами ГЕФФЕН МВ 3.1 (кот. №№25,33,34,46,50)	9376	24597,28
5	Диспетчеризация вспомогательного оборудования котельных г.Дзержинска	1499,999	4064,37
6	Мероприятия по установке УИРГ в котельных №№ 33,50 г. Дзержинска Нижегородской области	0	1995,92
7	Техническое перевооружение котловой автоматики безопасности на котельных № 33,53,59 с котлами "Энергия-3" и их стальными аналогами	0	2447,68
8	Техническое перевооружение котельной № 57 г. Дзержинска Нижегородской области. ПИР	0	1264,7
9	Строительство блочно-модульной котельной по адресу г.Дзержинск, пр-т Дзержинского, 35 а. ПИР	0	3923,4
ИТОГО		32098,00	42660,19

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

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено в ст.2, п.28 ФЗ №190 от 27.07.12 г. «О теплоснабжении» (в ред. ФЗ от 29.07.17 г. №279-ФЗ): единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – теплоснабжающая организация, которой в отношении системы теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством РФ на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ. В соответствии со ст.6 пп. 1.6. ФЗ-190 определение единой теплоснабжающей организации для поселений с численностью менее 500 тыс.чел. относится к полномочиям органов местного самоуправления, единая теплоснабжающая организация определяется при утверждении Схемы теплоснабжения. Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

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

ФЗ от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников ТЭ и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством РФ на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.12 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», п. 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель Главы 15 «Схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск на период до 2035 года» - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций городского округа г. Дзержинск. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения

единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками ТЭ с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО;
- размер собственного капитала теплоснабжающей организации;
- способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций городского округа г. Дзержинск соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;
- ёмкость тепловых сетей - это произведение протяженности всех ТС, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно п. 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в РФ», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа г. Дзержинск приведены в таблице 10.1. В зону действия системы тепло-

снабжения от Дзержинской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» входят 24 котельные, представленные в таблице 10.2. Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций, приведен в таблице 10.3.

По состоянию на начало 2025 г. в г. Дзержинск действуют 2 единых теплоснабжающих организации:

- зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» (п. 1-71 в таблице 10.1);
- зона деятельности ЕТО-2 АО «НОКК» (п. 72 в таблице 10.1).

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

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).

Согласно п. 7 Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации» устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

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

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории городского округа г. Дзержинск приведен в таблице 10.4.

Таблица 10.1. Утвержденные ЕТО и РСО в системах теплоснабжения городского округа г. Дзержинск.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
ПАО "Т Плюс"						
1	Дзержинская ТЭЦ	ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ООО "Нижегородтеплогаз" Восточный ТСР						
2	Котельная № 1н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3	Котельная № 15	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4	Котельная № 20	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5	Котельная № 23	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6	Котельная № 26н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
7	Котельная № 28	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
8	Котельная № 29н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
9	Котельная № 35	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
10	Котельная № 38н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
11	Котельная № 40	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
12	Котельная № 42	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
13	Котельная № 43н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
14	Котельная № 44н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
15	Котельная № 47н	ООО "Нижегородтеплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
16	Котельная № 48н	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
17	Котельная № 60н	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
18	Котельная № 61	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
19	Котельная № 62	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
20	Котельная № 64н	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
<i>Западный ТСР</i>						
21	Котельная № 8	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
22	Котельная № 13	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
23	Котельная № 22	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
24	Котельная № 25	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
25	Котельная № 27	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
26	Котельная № 31	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
27	Котельная № 32	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
28	Котельная № 33	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
29	Котельная № 34	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
30	Котельная № 36	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
31	Котельная № 37	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
32	Котельная № 45	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе тепло-снабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
33	Котельная № 46	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
34	Котельная № 49	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
35	Котельная № 50	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
36	Котельная № 51	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
37	Котельная № 52	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
38	Котельная № 53	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
39	Котельная № 54	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
40	Котельная № 55	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
41	Котельная № 56	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
42	Котельная № 57	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
43	Котельная № 58	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
44	Котельная № 59	ООО "Нижегород-теплогаз"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
МУП "ДзержинскЭнерго"						
45	Котельная №3	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
46	Котельная №7	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 809
47	Котельная №9	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
48	Котельная №11	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
49	Котельная №14	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе тепло-снабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
50	Котельная №21	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
51	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
52	Котельная: сел. пос. Бабино, школа	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
53	Котельная: сел. пос. Бабино (Поссовет)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
54	Котельная амбулатории пос. Петряевка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
55	Котельная пос. Петряевка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
56	Котельная школы пос. Горбатовка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
57	Котельная пос. Горбатовка, (Поссовет)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
58	Котельная пос. Горбатовка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
59	Котельная пос. Гавриловка	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
60	Котельная пос. Желнино, (Детский сад №35)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
61	Котельная пос. Желнино, (Почта)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
62	Котельная бывшее трамвайное депо	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
63	Котельная пос. Горбатовка, (Детский сад №147)	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
64	Котельная ул. Сухаренко, 10	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная+теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
65	Котельная пос. Пыра	МУП "Дзержинск-Энерго"	котельная+теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ООО "Дзержинсктеплогаз"						

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7
66	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	ООО "Дзержинсктеплогаз"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
67	Котельная пр. Ленина, 8а	ООО "Дзержинсктеплогаз"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
68	Котельная ул. Строителей, 9в	ООО "Дзержинсктеплогаз"	котельная	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ГБУ санаторий Пушкино						
69	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	ГБУ санаторий Пушкино	котельная+теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»						
70	ТЭЦ завода им. Свердлова	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова	ТЭЦ + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
71	Теплопункт завода им. Свердлова	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова	тепловой пункт + теплосеть	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
АО "НОКК"						
72	Котельная АО «НОКК»	АО "НОКК"	котельная+теплосеть	2	АО "НОКК"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

Таблица 10.2. Перечень источников тепловой энергии, которые входят в зону действия системы теплоснабжения Дзержинской ТЭЦ

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Принадлежность
1	Котельная № 5	ул. Суворова, 43	МУП «ДзержинскЭнерго»
2	Котельная № 7	ул. Пирогова, 8	МУП «ДзержинскЭнерго»
3	Котельная № 9	ул. Грибоедова, 29	МУП «ДзержинскЭнерго»
4	Котельная № 21	ул. Новомосковская, 14а	МУП «ДзержинскЭнерго»
5	Котельная ул. Гастелло, 4а	ул. Гастелло, 4а	МУП «ДзержинскЭнерго»
6	Котельная № 8	ул. Попова, 10а	ООО «Нижегородтеплогаз»
7	Котельная № 15	пер. Западный	ООО «Нижегородтеплогаз»
8	Котельная № 31	ул. Терешковой, 14а	ООО «Нижегородтеплогаз»
9	Котельная № 38Н	ул. Гастелло, 22а	ООО «Нижегородтеплогаз»
10	Котельная № 40	ул. Ватутина, 13а	ООО «Нижегородтеплогаз»

№ п/п	Наименование котельной	Адрес	Принадлежность
11	Котельная № 43Н	ул. Гайдара, 40,а	ООО «Нижегородтеплогаз»
12	Котельная № 45	пр. Циолковского, 15а	ООО «Нижегородтеплогаз»
13	Котельная № 46	ул. Грибоедова, 33а	ООО «Нижегородтеплогаз»
14	Котельная № 49	ул. Ситнова, 8	ООО «Нижегородтеплогаз»
15	Котельная № 50	ул. Ситнова, 2а	ООО «Нижегородтеплогаз»
16	Котельная № 51	пр. Циолковского, 25а	ООО «Нижегородтеплогаз»
17	Котельная № 52	пр. Циолковского, 51	ООО «Нижегородтеплогаз»
18	Котельная № 53	ул. Патоличева, 28	ООО «Нижегородтеплогаз»
19	Котельная № 54	ул. Патоличева, 13а	ООО «Нижегородтеплогаз»
20	Котельная № 55	ул. Строителей, 13а	ООО «Нижегородтеплогаз»
21	Котельная № 56	пр. Циолковского, 77	ООО «Нижегородтеплогаз»
22	Котельная № 57	ул. Пушкинская, 16б	ООО «Нижегородтеплогаз»
23	Котельная № 58	бульвар Химиков, 5а	ООО «Нижегородтеплогаз»
24	Котельная № 59	ул. Панфиловцев, 15а	ООО «Нижегородтеплогаз»

Таблица 10.3. Перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единых теплоснабжающих организаций

Номер ЕТО	Наименование ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая организация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
1	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	1	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	Дзержинская ТЭЦ	Речное шоссе, 17
		2	ООО «Нижегородтеплогаз»	Котельная № 1Н	пр. Чкалова, 5б
		3		Котельная № 15	пер. Западный, 5а
		4		Котельная № 20	пр. Ленина, 71а
		5		Котельная № 23	бул. Мира, 4а
		6		Котельная № 26Н	пр. Ленина, 49в
		7		Котельная № 28	ул. Марковникова, 19а
		8		Котельная № 29Н	ул. Марковникова, 10б
		9		Котельная № 35	ул. Маяковского, 18а
		10		Котельная № 38Н	ул. Гастелло, 22б
		11		Котельная № 40	ул. Ватутина, 13а

Номер ЕТО	Наименова- ние ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая органи- зация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
		12		Котельная № 42	ул. Грибоедова, 4а
		13		Котельная № 43Н	ул. Гайдара, 40б
		14		Котельная № 44Н	бул. Победы, 4б
		15		Котельная № 47Н	ул. Маяковского, 13б
		16		Котельная № 48Н	ул. Чапаева, 68б
		17		Котельная № 60Н	ул. Маяковского, 5
		18		Котельная № 61	ул. Индустриальная, 3а
		19		Котельная № 62	ул. Ульянова, 3а
		20		Котельная № 64Н	ул. Ленинградская, 12б
		21		Котельная № 8	ул. Попова, 10а
		22		Котельная № 13	ул. Маяковского, 43а
		23		Котельная № 22	ул. Матросова, 36а
		24		Котельная № 25	ул. Водозаборная, 1б
		25		Котельная № 27	ул. Бутлерова, 27в
		26		Котельная № 31	ул. Терешковой, 14а
		27		Котельная № 32	бул. Мира, 19а
		28		Котельная № 33	ул. Народная, 3а
		29		Котельная № 34	ул. Советская, 10а
		30		Котельная № 36	пр. Чкалова, 49б
		31		Котельная № 37	ул. Пирогова, 30б
		32		Котельная № 45	Пр. Циолковского, 15а
		33		Котельная № 46	Ул. Грибоедова, 33а
		34		Котельная № 49	Ул. Ситнова, 8
		35		Котельная № 50	Ул. Ситнова, 2а
		36		Котельная № 51	Пр. Циолковского, 25а
		37		Котельная № 52	Пр. Циолковского, 51
		38		Котельная № 53	Ул. Патоличева, 28
		39		Котельная № 54	Ул. Патоличева, 13а
		40		Котельная № 55	Ул. Строителей, 13а
		41		Котельная № 56	Пр. Циолковского, 77
		42		Котельная № 57	Ул. Пушкинская, 16б
		43		Котельная № 58	Бульвар Химиков, 5а

Номер ЕТО	Наименова- ние ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая органи- зация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
		44		Котельная № 59	Ул. Панфиловцев, 15а
		45		Котельная № 3	ул. Гайдара, 9
		46		Котельная № 7	ул. Пирогова, 8
		47		Котельная № 9	ул. Грибоедова, 29
		48		Котельная № 11	ул. бул. Мира, 22 А
		49		Котельная № 14	ул. Матросова, 6 Е
		50		Котельная № 21	ул. Новомосковская, 14 А
		51		Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	ул. Гастелло, 4 А
		52		Котельная школы № 25 пос. Бабино	Сел. пос. Бабино
		53		Котельная пос. Бабино, (Пос- совет)	Сел. пос. Бабино, ул. 8-е Марта, 32
		54		Котельная амбулатории пос. Петряевка	пос. Петряевка, ул. Встречная
		55	МУП «ДзержинскЭнерго»	Котельная пос. Петряевка	Сел. пос. Петряевка, ул. Квартальная
		56		Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	Раб. пос. Горбатовка, ул. Школьная, 1
		57		Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	Раб. пос. Горбатовка, ул. Школьная
		58		Котельная пос. Горбатовка	Раб. пос. Горбатовка, ул. Восточная, 1А
		59		Котельная пос. Гавриловка	Раб. пос. Гавриловка, ул. Советская, 34
		60		Котельная д/с № 35 пос. Желнино	пос. Желнино, ул. Кооперативная, 40
		61		Котельная пос. Желнино (Почта)	пос. Желнино, ул. Кооперативная, 31
		62		Котельная бывшее трамвай- ное депо	ГО «Город Дзержинск», район ООО «Заря»
		63		Котельная пос. Горбатовка	Раб. пос. Горбатовка, ул. Весенняя, 84

Номер ЕТО	Наименова- ние ЕТО	№ системы теплоснаб.	Теплоснабжающая органи- зация	Источники тепловой энергии	Адрес источника теплоснабжения
				д/с №147	
		64		Котельная ул. Сухаренко, 10	ул. Сухаренко, 10
		65		Котельная пос. Пыра	п. Пыра, ул. Чкалова, 10
		66	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	ТЭЦ завода им. Свердлова	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»
		67		Теплопункт завода им. Свердлова	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»
		68	ООО «Дзержинсктеплогаз»	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	ул. К. Патоличева, 37а
		69		Котельная пр. Ленина, 8а	пр. Ленина, 8а
		70		Котельная ул. Строителей, 9в	ул. Строителей, 9в
		71	ГБУ санаторий Пушкино	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	п. Желнино, шоссе Желнинское, д. 1а
2	АО «НОКК»	72	АО «НОКК»	Котельная №42	Раб. пос. Горбатовка, ул. Весенняя

Таблица 10.4. Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций.

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации 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, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
ПАО "Т Плюс"											
1	Дзержинская ТЭЦ	1 240,90	ПАО "Т Плюс"	11 507 516	ТЭЦ + теплосеть	Собственность, концессия	100 630,4	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ООО "Нижегородтеплогаз"											
Восточный ТСР											
1-1	Котельная № 1Н	10,76	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	84,91	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-2	Котельная № 15	6,38	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	49,06	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-3	Котельная № 20	7,07	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	89,74	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-4	Котельная № 23	5,01	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,39	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-5	Котельная № 26Н	6,59	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,92	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-6	Котельная № 28	4,52	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	20,54	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-7	Котельная № 29Н	6,85	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	56,99	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-8	Котельная № 35	7,04	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	47,15	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-9	Котельная № 38Н	6,92	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	114,60	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-10	Котельная № 40	7,25	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	57,10	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-11	Котельная № 42	7,20	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	62,21	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-12	Котельная № 43Н	7,28	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	62,32	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-13	Котельная № 44Н	4,28	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	21,84	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-14	Котельная № 47Н	5,12	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	53,46	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-15	Котельная № 48Н	14,40	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	178,16	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-16	Котельная № 60Н	1,64	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	6,29	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-17	Котельная № 61	9,07	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	84,02	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-18	Котельная № 62	10,81	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	80,20	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-19	Котельная № 64Н	11,12	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	337,25	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
Западный ТСР											
1-21	Котельная № 8	3,91	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	37,61	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-22	Котельная № 13	7,11	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	59,08	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-23	Котельная № 22	5,62	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,34	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-24	Котельная № 25	6,14	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	101,26	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-25	Котельная № 27	3,07	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	29,80	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-26	Котельная № 31	5,78	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	103,11	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-27	Котельная № 32	6,66	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	58,48	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-28	Котельная № 33	6,16	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	60,20	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-29	Котельная № 34	7,19	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	93,55	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-30	Котельная № 36	6,36	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	85,12	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации 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, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1-31	Котельная № 37	8,82	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	145,04	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-32	Котельная № 45	8,13	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	72,95	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-33	Котельная № 46	2,55	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	17,98	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-34	Котельная № 49	3,79	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	52,61	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-35	Котельная № 50	6,79	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	71,34	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-36	Котельная № 51	3,44	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	27,97	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-37	Котельная № 52	6,25	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	41,47	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-38	Котельная № 53	6,88	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	96,53	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-39	Котельная № 54	3,91	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	46,86	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-40	Котельная № 55	4,00	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	37,55	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-41	Котельная № 56	6,50	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	28,96	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-42	Котельная № 57	7,07	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	91,24	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-43	Котельная № 58	6,97	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	80,25	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
1-44	Котельная № 59	7,47	ООО "Нижегородтеплогаз"	575 507	котельная + теплосеть	Аренда	98,39	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
МУП "ДзержинскЭнерго"											
2-1	Котельная № 3	0,17	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	1,86	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-2	Котельная № 7	0,43	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	5,17	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-3	Котельная № 9	0,86	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	5,21	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-4	Котельная № 11	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	1,46	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-5	Котельная № 14	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-6	Котельная № 21	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	0,28	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-7	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,10	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	0,29	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-8	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,26	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	0,09	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-9	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,26	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	2,22	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-10	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,04	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-11	Котельная пос. Петряевка	1,03	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	7,21	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-12	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,43	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	1,04	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-13	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,05	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-14	Котельная пос. Горбатовка	0,26	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	0,01	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-15	Котельная пос. Гавриловка	0,04	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-16	Котельная д/с № 35	0,09	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации 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, м³	Информация о включении в зону ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для просвоения статуса ЕТО
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	пос. Желнино										
2-17	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,03	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-18	Котельная бывшее трамвайное депо	2,58	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-19	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,17	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	0,36	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-20	Котельная ул. Сухаренко, 10	7,74	МУП "ДзержинскЭнерго"	27 335	котельная + теплосеть	Собственность	290,01	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2-21	Котельная пос. Пыра	4,98	МУП "ДзержинскЭнерго"	16 383	котельная + теплосеть	Хоз.ведение	6,13	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"											
3-1	ТЭЦ завода им. Свердлова	415,00	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	н/д	котельная + теплосеть	Собственность	384,70	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3-2	Теплопункт завода им. Свердлова	13,35	ФКП "Завод им. Я.М. Свердлова"	н/д	тепловой пункт + теплосеть	Собственность	6,13	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ООО "Дзержинсктеплогаз"											
5-1	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	4,14	ООО "Дзержинсктеплогаз"	н/д	котельная	Собственность	296,13	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-2	Котельная пр. Ленина, 8а	1,09	ООО "Дзержинсктеплогаз"	н/д	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5-3	Котельная ул. Строителей, 9в	2,50	ООО "Дзержинсктеплогаз"	н/д	котельная	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
ГБУ санаторий "Пушкино"											
6-1	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,70	ГБУ санаторий "Пушкино"	н/д	котельная + теплосеть	Собственность	0,00	Включено	1	ПАО "Т Плюс"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
АО "НОКК"											
7-1	Котельная №42	10,00	АО "НОКК"	7 570	котельная + теплосеть	Собственность	1,22	Включено	2	АО "НОКК"	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808

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

Постановлением Администрации г.Дзержинск от 15.10.2018г. №4276 «Об утверждении актуализированной Схемы теплоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области на период до 2033 года» установлено присвоить статус единой теплоснабжающей организации филиалу «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»



**Министерство
жилищно-коммунального
хозяйства и топливно-
энергетического комплекса
Нижегородской области**

ул. Максима Горького, д. 150
г. Нижний Новгород, 603000
тел. 421-03-47, факс 421-56-80
e-mail: official@gkh.kreml.nnov.ru

Н.О. Арзамасцев № 314-01-2445/14

на № _____ от _____

Об актуализации схемы
теплоснабжения

Главе администрации
городского округа г. Дзержинск
Нижегородской области

Г.В.Виноградову

Уважаемый Геннадий Вячеславович!

В связи с формированием Нижегородским филиалом ОАО «ТГК-6» тарифной заявки на 2015 год, считаем целесообразным актуализировать Схему теплоснабжения городского округа города Дзержинска с учетом перспективного развития до 2026 года, утвержденную постановлением администрации города Дзержинска от 06.11.2013 № 4451:

1. Определить срок начала исполнения функций единой теплоснабжающей организации Нижегородским филиалом ОАО «ТГК-6» в зоне действия - территория городского округа город Дзержинск с 01.01.2015;

2. Внести корректировки в раздел 1 «Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа» в соответствии с Требованиями к системе теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (далее Требования №154), согласно которым в схеме теплоснабжения должны быть отражены объемы потребления тепловой энергии (Гкал/год), приросты потребления тепловой энергии (Гкал/год) с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из существующих или предполагаемых для строительства источников тепловой энергии в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.

С уважением,
Заместитель министра

Ю.В.Арзамасцев

Симонов, 438-96-17

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ
ПО ГОРОДСКОМУ ХОЗ-ВУ

18 АПР 2014

952

18 АПР 2014

9425

18

1404/14



Администрация города Дзержинска
Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16.10.2018

№ 4276

Об утверждении актуализированной Схемы теплоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области на период до 2033 года

В соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и от 06.10.2013 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», статьей 62 Устава городского округа, с учетом протокола проведения публичных слушаний по вопросу актуализации Схемы теплоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области на период до 2033 года от 21.08.2018, администрация города Дзержинска

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую актуализированную Схему теплоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области на период до 2033 года.
2. Отменить:
 - 2.1. постановление администрации города Дзержинска от 06.11.2013 №4551 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского округа город Дзержинск с учетом перспективного развития до 2026 года»;
 - 2.2. постановление администрации города Дзержинска от 08.07.2015 №3118 «О внесении изменений в постановление Администрации города Дзержинска от 06.11.2013 №4451»;
 - 2.3. пункт 1 постановления администрации города Дзержинска от 19.01.2015 №33 «О внесении изменений в постановление Администрации

города Дзержинска от 06.11.2013 №4451».

3. Присвоить статус единой теплоснабжающей организации:

3.1. публичному акционерному обществу «Т Плюс» с зоной деятельности в границах территории муниципального образования городского округа город Дзержинск, за исключением зоны деятельности, указанной в пункте 3.2 настоящего постановления;

3.2. акционерному обществу «Нижегородская областная коммунальная компания» с зоной деятельности в границах тепловых сетей от газовой котельной, расположенной по адресу: Нижегородская обл., г.Дзержинск, п.Горбатовка, ул.Весенняя.

4. Заместителю главы администрации городского округа П.М.Воронину:

4.1. в течение 15 календарных дней со дня принятия настоящего постановления разместить актуализированную Схему теплоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области на период до 2033 года (далее – схема теплоснабжения) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте администрации города в полном объеме, включая копию настоящего постановления, за исключением сведений, составляющих государственную тайну, электронной модели системы теплоснабжения, материалов и сведений, предусмотренных пунктом 81 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154. При размещении схемы теплоснабжения одновременно с ней также разместить Схему теплоснабжения городского округа город Дзержинск с учетом перспективного развития до 2026 года, утвержденную постановлением администрации города Дзержинска от 06.11.2013 №4551;

4.2. информацию о размещении схемы теплоснабжения опубликовать и разместить в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте администрации города не позднее 3 календарных дней со дня размещения схемы теплоснабжения на сайте администрации города.

5. Постановление вступает в силу с момента принятия.

6. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации городского округа А.Н.Кабанова.

Глава администрации города



В.С.Нестеров

Постановлением Администрации г. Дзержинск от 15.10.2018г. №4276 «Об утверждении актуализированной Схемы теплоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области на период до 2034 года» установлено присвоить статус единой теплоснабжающей организации акционерному обществу «Нижегородская областная коммунальная компания».



АО «Нижегородская областная
коммунальная компания»

603006, г. Нижний Новгород,
ул. Вольдарского, дом 36/2, П5.

тел.: 8 800 777 81 50; www.nokk.ru

от 15.03.2018 № 0100-05/141
На № _____ от _____

Главе администрации
городского округа г. Дзержинск
Нестерову В.С.

606000, Нижегородская область,
г. Дзержинск, пл. Дзержинского, 1,
e-mail: official@adm.dzr.nnov.ru

*О присвоении статуса единой
теплоснабжающей организации*

ЗАЯВКА
на присвоение АО «НОКК»
статуса единой теплоснабжающей организации

В связи с заключением между Акционерным обществом «Нижегородская областная коммунальная компания» и Обществом с ограниченной ответственностью «Гарантстрой-НН» договора купли продажи №400 от 30.01.2018г. в отношении объекта теплоснабжения муниципального образования «рабочий поселок Горбатовка» (Котельная, расположенная по адресу: Нижегородская область, г. Дзержинск, п. Горбатовка, ул. Весенняя, Тепловая сеть от котельной до рабочего поселка Горбатовка, г. Дзержинск, ул. Весенняя, д.52, 62, 54, 50, 58А, 56, 58) прошу Вас актуализировать схему теплоснабжения на территории муниципального образования «рабочий поселок Горбатовка».

Также, прошу присвоить статус единой теплоснабжающей организации для обеспечения теплоснабжения на территории муниципального образования «рабочий поселок Горбатовка» городского округа г. Дзержинска Нижегородской области Акционерному обществу «Нижегородская областная коммунальная компания».

Приложение:

1. Правоустанавливающие документы на источник и объекты теплоснабжения на 17 листах.
2. Бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на 4 листах.
3. Правоустанавливающие документы АО «НОКК» на 24 листах.

С уважением,

генеральный директор

Полушкин А.А.
8 800 777 81 50
доб. 1008

А.Ю. Попов



Администрация города Дзержинска
Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15.10.2018

№ 4276

Об утверждении актуализированной Схемы теплоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области на период до 2033 года

В соответствии с Федеральными законами от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и от 06.10.2013 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», статьей 62 Устава городского округа, с учетом протокола проведения публичных слушаний по вопросу актуализации Схемы теплоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области на период до 2033 года от 21.08.2018, администрация города Дзержинска

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую актуализированную Схему теплоснабжения городского округа город Дзержинск Нижегородской области на период до 2033 года.
2. Отменить:
 - 2.1. постановление администрации города Дзержинска от 06.11.2013 №4551 «Об утверждении Схемы теплоснабжения городского округа город Дзержинск с учетом перспективного развития до 2026 года»;
 - 2.2. постановление администрации города Дзержинска от 08.07.2015 №3118 «О внесении изменений в постановление Администрации города Дзержинска от 06.11.2013 №4451»;
 - 2.3. пункт 1 постановления администрации города Дзержинска от 19.01.2015 №33 «О внесении изменений в постановление Администрации

10.5. Описание границ зон деятельности источников тепловой энергии

По состоянию на 2023 г. в г. Дзержинск действуют 8 теплоснабжающих организаций, осуществляющих свою деятельность в пределах 72 систем теплоснабжения на территории города Дзержинск. Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на начало 2024 г., приведен в таблице 10.5.

Таблица 10.5. Зоны теплоснабжения на территории городского округа г. Дзержинск

№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"		
1	Дзержинская ТЭЦ	Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"
ООО "Нижегородтеплогаз"		
<i>Восточный ТСР</i>		
2	Котельная № 1Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
3	Котельная № 15	ООО "Нижегородтеплогаз"
4	Котельная № 20	ООО "Нижегородтеплогаз"
5	Котельная № 23	ООО "Нижегородтеплогаз"
6	Котельная № 26Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
7	Котельная № 28	ООО "Нижегородтеплогаз"
8	Котельная № 29Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
9	Котельная № 35	ООО "Нижегородтеплогаз"
10	Котельная № 38Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
11	Котельная № 40	ООО "Нижегородтеплогаз"
12	Котельная № 42	ООО "Нижегородтеплогаз"
13	Котельная № 43Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
14	Котельная № 44Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
15	Котельная № 47Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
16	Котельная № 48Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
17	Котельная № 60Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
18	Котельная № 61	ООО "Нижегородтеплогаз"
19	Котельная № 62	ООО "Нижегородтеплогаз"
20	Котельная № 64Н	ООО "Нижегородтеплогаз"
<i>Западный ТСР</i>		
21	Котельная № 8	ООО "Нижегородтеплогаз"
22	Котельная № 13	ООО "Нижегородтеплогаз"
23	Котельная № 22	ООО "Нижегородтеплогаз"
24	Котельная № 25	ООО "Нижегородтеплогаз"
25	Котельная № 27	ООО "Нижегородтеплогаз"
26	Котельная № 31	ООО "Нижегородтеплогаз"
27	Котельная № 32	ООО "Нижегородтеплогаз"
28	Котельная № 33	ООО "Нижегородтеплогаз"
29	Котельная № 34	ООО "Нижегородтеплогаз"
30	Котельная № 36	ООО "Нижегородтеплогаз"
31	Котельная № 37	ООО "Нижегородтеплогаз"
32	Котельная № 45	ООО "Нижегородтеплогаз"
33	Котельная № 46	ООО "Нижегородтеплогаз"

№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепло-сетевые) организации в границах системы теплоснабжения
34	Котельная № 49	ООО "Нижегородтеплогаз"
35	Котельная № 50	ООО "Нижегородтеплогаз"
36	Котельная № 51	ООО "Нижегородтеплогаз"
37	Котельная № 52	ООО "Нижегородтеплогаз"
38	Котельная № 53	ООО "Нижегородтеплогаз"
39	Котельная № 54	ООО "Нижегородтеплогаз"
40	Котельная № 55	ООО "Нижегородтеплогаз"
41	Котельная № 56	ООО "Нижегородтеплогаз"
42	Котельная № 57	ООО "Нижегородтеплогаз"
43	Котельная № 58	ООО "Нижегородтеплогаз"
44	Котельная № 59	ООО "Нижегородтеплогаз"
МУП "ДзержинскЭнерго"		
45	Котельная № 3	МУП "ДзержинскЭнерго"
46	Котельная № 7	МУП "ДзержинскЭнерго"
47	Котельная № 9	МУП "ДзержинскЭнерго"
48	Котельная № 11	МУП "ДзержинскЭнерго"
49	Котельная № 14	МУП "ДзержинскЭнерго"
50	Котельная № 21	МУП "ДзержинскЭнерго"
51	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	МУП "ДзержинскЭнерго"
52	Котельная школы № 25 пос. Бабино	МУП "ДзержинскЭнерго"
53	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	МУП "ДзержинскЭнерго"
54	Котельная амбулатории пос. Петряевка	МУП "ДзержинскЭнерго"
55	Котельная пос. Петряевка	МУП "ДзержинскЭнерго"
56	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	МУП "ДзержинскЭнерго"
57	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	МУП "ДзержинскЭнерго"
58	Котельная пос. Горбатовка	МУП "ДзержинскЭнерго"
59	Котельная пос. Гавриловка	МУП "ДзержинскЭнерго"
60	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	МУП "ДзержинскЭнерго"
61	Котельная пос. Желнино (Почта)	МУП "ДзержинскЭнерго"
62	Котельная бывшее трамвайное депо	МУП "ДзержинскЭнерго"
63	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	МУП "ДзержинскЭнерго"
64	Котельная ул. Сухаренко, 10	МУП "ДзержинскЭнерго"
65	Котельная пос. Пыра	МУП "ДзержинскЭнерго"
ООО "Дзержинсктеплогаз"		
66	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	ООО "Дзержинсктеплогаз"
67	Котельная пр. Ленина, 8а	ООО "Дзержинсктеплогаз"
68	Котельная ул. Строителей, 9в	ООО "Дзержинсктеплогаз"
ГБУ санаторий Пушкино		
69	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	ГБУ санаторий Пушкино
ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»		
70	ТЭЦ завода им. Свердлова	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»
71	Теплопункт завода им. Свердлова	ФКП «Завод имени Я.М.Свердлова»
АО "НОКК"		
72	Котельная АО «НОКК»	АО "НОКК"

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

Актуализированная схема теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предполагает решений о перераспределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии городского округа г. Дзержинск.

Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

12.1. Перечень бесхозных тепловых сетей

В ходе актуализации схемы теплоснабжения городского округа г. Дзержинск бесхозных тепловых сетей не выявлено.

12.2. Обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных ТС

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 7 марта 1995 г. № 235 «О порядке передачи объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения федеральной собственности в государственную собственность субъектов РФ и муниципальную собственность» подлежат передаче в муниципальную собственность объекты коммунально-бытового назначения федеральной собственности, находящиеся в ведении предприятий, не включаемые в состав приватизируемого имущества предприятий, в том числе котельные и ТС. В силу пунктов 1 и 2 ст.30 ФЗ от 21 декабря 2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества» при приватизации унитарного предприятия в составе имущественного комплекса данного предприятия не могут быть приватизированы объекты инфраструктуры жилого фонда и объекты энергетики, предназначенные для обслуживания жителей соответствующего населённого пункта.

Раздел 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РФ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации ЖКХ, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников ТЭ

На текущий момент, все источники тепловой энергии городского округа г. Дзержинск, обеспечены основным топливом (природный газ).

Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников ТЭ

Проблем в организации газоснабжения источников тепловой энергии городского округа г. Дзержинск в ходе актуализации схемы теплоснабжения не выявлено. Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется. Предложения отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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

Предложения отсутствуют.

13.5. 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

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории городского округа г. Дзержинск, не планируется. Предложения отсутствуют.

13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В утвержденной на момент разработки схеме водоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрены решения о развитии соответствующих систем водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников ТЭ и систем теплоснабжения

В настоящее время производительность БНС и ВОС соответствует запрашиваемой нагрузке, по этой причине строительство новых объектов не предусматривается. Основное технологическое оборудование БНС и ВОС имеет резерв мощности для покрытия перспективных нагрузок, реконструкция не требуется, предложения отсутствуют.

Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА Г. ДЗЕРЖИНСК

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения ГО «Город Дзержинск» оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;
- 3) - к городскому округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

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

14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) по ГО «Город Дзержинск» в целом, приведены в таблице 14.1.

Таблица 14.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) по городскому округу
город Дзержинск

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	5531,96	5364,92	5398,57	5430,09	5441,22 2	5453,21 9	5452,28 9	5469,49 4	5491,87	5538,40 4	5550,66 8	5582,93 2	5595,19 6	6012,90 4	6025,16 8
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	1683,12	1609,57	1639,28	1666,2	1692,62	1696,74	1706,35	1724,44	1774,37	1774,37	1785,64	1785,64	1785,64	1785,64	1785,64
3	Тепловая нагрузка всего, в т.ч.:	Гкал/ч	582,410	563,469	567,074	573,816	579,015	583,164	584,949	587,441	594,212	597,813	598,166	599,030	599,030	660,456	660,456
3.1	в жилищном фонде, т.ч.:	Гкал/ч	439,622	453,065	453,841	459,325	460,406	461,767	461,481	462,269	465,585	468,736	468,792	469,656	469,656	531,082	531,082
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	375,404	391,333	391,953	397,013	397,824	399,050	398,764	399,552	402,547	405,208	405,264	406,128	406,128	464,338	464,338
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	64,218	61,733	61,888	62,312	62,582	62,718	62,718	62,718	63,039	63,529	63,529	63,529	63,529	66,745	66,745
3.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	Гкал/ч	142,788	110,404	113,234	114,490	118,609	121,397	123,468	125,172	128,627	129,077	129,373	129,373	129,373	129,373	129,373
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	125,339	93,307	96,137	97,207	101,326	104,114	106,185	107,832	111,287	111,668	111,964	111,964	111,964	111,964	111,964
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	17,449	17,096	17,096	17,283	17,283	17,283	17,283	17,340	17,340	17,409	17,409	17,409	17,409	17,409	17,409
4.	Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	1607,19	1460,53	1456,25	1454,03	1470,12	1483,50	1488,33	1496,57	1516,41	1528,44	1529,46	1532,43	1532,43	1692,15	1692,15
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	1269,70	1155,12	1131,58	1122,40	1126,11	1131,21	1130,75	1134,16	1145,28	1157,31	1157,52	1160,49	1160,49	1320,21	1320,21
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1108,72	999,75	974,73	965,58	967,74	970,43	969,97	971,26	979,67	987,00	987,10	988,83	988,83	1131,99	1131,99
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	160,981	155,378	156,851	156,825	158,376	160,779	160,779	162,902	165,606	170,315	170,419	171,661	171,661	188,221	188,221
4.2	в общественно-деловом фонде т.ч.:	тыс. Гкал	337,493	305,410	324,672	331,632	344,010	352,289	357,578	362,404	371,125	371,125	371,939	371,939	371,939	371,939	371,939
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	284,036	253,589	273,008	278,825	287,757	293,705	298,141	301,995	310,371	310,371	311,043	311,043	311,043	311,043	311,043
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	53,457	51,822	51,664	52,807	56,253	58,585	59,438	60,410	60,755	60,755	60,897	60,897	60,897	60,897	60,897
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м2	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,2295	0,2153	0,2096	0,2067	0,2070	0,2074	0,2074	0,2074	0,2085	0,2090	0,2085	0,2079	0,2074	0,2196	0,2191
7.	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932	4932
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	4,7Е-05	4,4Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,2Е-05	4,5Е-05	4,4Е-05
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м2	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
10.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /год	0,2005	0,1897	0,1981	0,1990	0,2032	0,2076	0,2096	0,2102	0,2092	0,2092	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083	0,2083
11.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м ² /(°С×сут)	4,066Е-05	3,847Е-05	4,016Е-05	4,036Е-05	4,121Е-05	4,210Е-05	4,249Е-05	4,261Е-05	4,241Е-05	4,241Е-05	4,223Е-05	4,223Е-05	4,223Е-05	4,223Е-05	4,223Е-05
12.	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0138	0,0134	0,0135	0,0136	0,0138	0,0139	0,0139	0,0140	0,0141	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0157	0,0157
13.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	30,159	27,438	26,878	26,660	26,749	26,869	26,859	26,940	27,204	27,490	27,495	27,565	27,565	31,359	31,359
14.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00259	0,00250	0,00252	0,00255	0,00257	0,00259	0,00260	0,00261	0,00264	0,00265	0,00266	0,00266	0,00266	0,00293	0,00293
15.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/год/чел	7,135	6,484	6,465	6,455	6,527	6,586	6,607	6,644	6,732	6,785	6,790	6,803	6,803	7,512	7,512

Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Согласно Приказу Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (с изменениями и дополнениями)", тарифно-балансовые модели должны разрабатываться для поселений, городских округов, городов федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения. В актуализированной Схеме теплоснабжения городского округа г. Дзержинск приведены проекты по реконструкции систем теплоснабжения следующих теплоснабжающих организаций:

1. ПАО «Т Плюс»;
2. Общество с ограниченной ответственностью «Нижегородтеплогаз».

В настоящей главе выполнен анализ тарифных последствий реализации проектов Схемы для этих теплоснабжающих организаций. Для МУП «Дзержинск-Энерго», ООО «Дзержинсктеплогаз», ФКП «Завод им. Свердлова», АО «НОКК» и ГБУ ОСРЦИ "Пушкино" тарифно – балансовые модели не разрабатываются, т.к. для этих организаций предложений по строительству, реконструкции, модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей актуализированной схемой теплоснабжения городского округа г. Дзержинск не предусмотрено.

15.1. Оценка ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Период актуализации схемы теплоснабжения составляет 11 лет, с 2025 по 2035 г. Общий срок выполнения работ по актуализированной схеме теплоснабжения, начиная с 2020 года, составляет 16 лет, до 2035 г. Для определения долгосрочных ценовых последствий и приведения капитальных вложений в реализацию проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет были использованы следующие макроэкономические параметры, установленные в следующих документах:

1. Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов Минэкономразвития России;
2. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года Минэкономразвития России;
3. Указ Губернатора Нижегородской области от 12.12.2023 № 298 "Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Нижегородской области на 2024—2028 годы".

Базовым периодом для расчета тарифных последствий принят 2024 год. При формировании прогнозных значений индексов-дефляторов за основу принимались

значения дефляторов, указанные в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации. В таблице 15.1 приведены прогнозные индексы потребительских цен и индексы дефляторы на продукцию производителей, принятые в расчете тарифно-балансовой модели.

При расчете экономической эффективности мероприятий в новые объекты теплоснабжения к учету принимались производственные издержки, перечисленные выше, а для существующих объектов теплоснабжения – увеличение/снижение производственных затрат за счет изменения технических характеристик объекта. Затраты на топливо, электроэнергию и воду определены исходя из годового расхода ресурса и его цены.

В схеме теплоснабжения рассматриваются проекты по повышению эффективности систем теплоснабжения в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс», для систем теплоснабжения ПАО «Т Плюс» и ООО «Нижегородтеплогаз» Результатом оценки эффективности проектов являются рассчитанные ценовые последствия их реализации на выработку/транзит тепловой энергии.

15.2. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения Филиала «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»

В таблице 15.2 – 15.3 представлены результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии с коллекторов Дзержинской ТЭЦ. Тарифно-балансовая модель теплоснабжения потребителей Дзержинской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2035 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения приведен в таблице 15.3. В прогнозируемой необходимой валовой выручке (НВВ) на отпуск тепловой энергии потребителям в 2024 – 2035 гг. включены средства на амортизационные отчисления и капитальные вложения в реализацию программы. В ходе анализа тарифно – балансовой модели развития источников и тепловых сетей Дзержинской ТЭЦ ЕТО ПАО Т Плюс установлено, что тариф с инвестиционной составляющей на реализацию проектов Схемы теплоснабжения не превысит тарифы на производство и передачу тепловой энергии потребителям утвержденные РСТ Нижегородской области, с учетом индексов – дефляторов, приведенных в прогнозам Минэкономразвития РФ (Рисунок 15.1).

.

Таблица 15.1. Прогнозные индексы потребительских цен и индексы дефляторы на продукцию производителей.

Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Индекс роста цен на газ	1,112	1,213 ¹⁾	1,106	1,09	1,07	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Индексы роста цена на э/э (Регулируемые тарифы)	1,089	1,126	1,093	1,069	1,049	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Среднегодовая инфляция	1,110	1,110	1,087	1,051	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги - размеры индексации	1,098	1,119	1,098	1,079	1,059	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

¹⁾ Рост оптовой цены на газ на 21,3 % с 1 июля 2025 г. для предприятий электроэнергетики и организаций ЖКХ, для прочих промышленных потребителей - на 10,3 процента.

Таблица 15.2. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2023 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Электрическая мощность							
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	2,70	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия							
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1524,76	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	629,32	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	895,44	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25
Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1407,98	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	116,78	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	7,66	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,51	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,41	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	306,92	331,00	276,50	276,50	276,50	276,50

Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	432,134	586,109	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1418,40	1278,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч						
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	435,7	425,6	429,719	434,299	436,243	439,099
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	11,10	8,86	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	875,71	748,05	605,69	601,11	599,17	596,31
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия							
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1146,63	1089,70	1089,70	1089,70
в паре	тыс. Гкал	259,31	223,79	311,15	239,80	234,52	225,40
в горячей воде	тыс. Гкал	834,04	823,02	835,48	849,89	855,18	864,29
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	841,84	835,49	917,30	871,76	871,76	871,76
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	259,32	223,79	229,33	217,94	217,94	217,94
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	56,172	57,055	62,496	59,393	59,393	59,393
то же, %	%	5,14	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	22,44	20,57	20,87	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал						
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	151,91	153,62	148,22	148,22	148,22	148,22

УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	159,71	161,99	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе							
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	606,76	755,69	668,83	659,93	659,93	659,93
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	432,134	586,109	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	430,85	586,051	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,058	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	174,621	169,576	179,218	170,319	170,319	170,319
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	174,621	169,576	179,218	170,319	170,319	170,319
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
По видам топлива							
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	605,47	755,63	668,83	659,93	659,93	659,93
мазута	тыс. т у.т.	1,29	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо							
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	4784,72	5018,17	5791,25	6411,24	6988,13	7477,19
среднегодовая цена - мазут	руб./т у.т.	3551,54	3847,62	3463,94	3803,41	4103,88	4346,01
среднегодовая цена - природный газ	руб./т у.т.	4785,46	5018,87	5793,12	6407,19	6983,83	7472,70
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)							
топливо	тыс. руб.	835641,89	851079,95	843851,05	931769,48	933439,12	935315,76
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	262285,48	302052,64	220050,15	227217,19	233942,81	240867,52
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	59 348,96	61 722,91	64191,83	82155,88	84168,01	86258,98
Расходы на уплату налогов, сборов, других обязательных платежей, в т.ч.	тыс. руб.	14409,93	14986,32	15585,38	16283,98	16846,72	17430,31
налог на имущество	тыс. руб.	1585,09	1648,50	1918,39	2054,11	2054,11	2054,11
водный налог	тыс. руб.	12536,64	13038,10	15417,67	16111,40	16669,40	17248,07
земельный налог	тыс. руб.	288,20	299,73	355,18	355,18	355,18	355,18
Арендная плата	тыс. руб.	237,68	89,17	66,21	66,21	66,21	66,21
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17238,00	17927,52	18644,62	35896,09	37331,94	38825,21

Амортизация основных средств	тыс. руб.	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71	29570,71
налог на прибыль	тыс. руб.	300,40	312,41	324,91	338,88	352,44	366,54
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1157276,32	1214855,50	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1157276,32	1214855,50	1128093,03	1241142,55	1251549,94	1262442,26
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	-2097,80	-13748,24	3893,84	8402,96
Прибыль	тыс. руб.	901,19	937,24	0,00	0,00	0,00	0,00
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	13890,00	14175,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	тыс. руб.	1172067,51	1229967,75	1125995,24	1227394,31	1255443,78	1270845,22
тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1071,99	1174,98	982,00	1126,36	1152,11	1166,24
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	416623,17	282607,50	276308,25	276293,31
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1172067,51	1229967,75	1542618,41	1510001,81	1531752,03	1547138,53
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79
Тариф утвержденный РСТ	руб./Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79
Источники финансирования							
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	0	0	445920,50	421984,40	356753,50	324737,10
То же накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	445920,50	867904,90	1224658,40	1549395,50
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	29297,33	139376,90	80445,25	48443,79
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	416623,17	282607,50	276308,25	276293,31

плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным ито- гом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.3. Результаты расчета ценовых последствий реализации тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ, находящимся в зоне деятельности ЕТО ПАО «Т Плюс», на период 2029 – 2035 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Электрическая мощность								
Установленная электрическая мощность, в том числе:	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Располагаемая электрическая мощность	МВт	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00	565,00
Число часов использования УЭМ	час/год	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Электрическая энергия								
Выработка электрической энергии, в том числе	тыс. МВт-ч	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84	1924,84
- по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59	557,59
- по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25	1367,25

Отпуск электрической энергии с шин	тыс. МВт-ч	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75	1770,75
Собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. МВт-ч	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09	154,09
то же, %	%	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
на отпуск тепловой энергии	тыс. МВт-ч	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
то же, %	%	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
УРУТ на отпущенную электрическую энергию	г/кВт-ч	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50	276,50
Расход топлива на отпущенную электрическую энергию	тыс. т.у.т	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611	489,611
Тепловая мощность и тепловая нагрузка								
Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40	1138,40
базовая (теплофикационная турбоагрегатов)	Гкал/ч	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00	537,00
пиковая, в том числе.:	Гкал/ч	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41	159,41
ПВК	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
РОУ	Гкал/ч	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01	125,01
прочие (пусковые)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч							
в паре	Гкал/ч	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89	95,89
в горячей воде	Гкал/ч	441,421	445,022	445,374	446,386	446,386	461,379	461,38
Расчетная тепловая нагрузка собственных нужд	Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
Резерв(+)/Дефицит(-) УТМ	Гкал/ч	593,99	590,39	590,04	589,02	589,02	574,03	574,03
Число часов максимума тепловой нагрузки	час/год	2491	2491	2491	2491	2491	2491	2491
Тепловая энергия								
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, всего, в том числе:	тыс. Гкал	1097,46	1109,50	1110,52	1113,49	1113,49	1156,42	1156,42
в паре	тыс. Гкал	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40	225,40
в горячей воде	тыс. Гкал	872,06	884,10	885,12	888,09	888,09	931,02	931,02
Из отборов теплофикационных ТА	тыс. Гкал	877,97	887,60	888,42	890,79	890,79	925,13	925,13
Пиковыми источниками, в том числе	тыс. Гкал	219,49	221,90	222,10	222,70	222,70	231,28	231,28
Расход тепловой энергии на собственные	тыс. Гкал	59,816	60,472	60,528	60,690	60,690	63,029	63,029

нужды								
то же, %	%	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
Расход ТЭ на компенсацию тепловых потерь в тепловой сети	тыс. Гкал							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22	148,22
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т/Гкал	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
Потребность в топливе								
Расход топлива, всего, в том числе	тыс. т у.т.	661,14	663,03	663,19	663,65	663,65	670,36	670,36
на отпущенную электрическую энергию	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61	489,61
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	171,534	173,414	173,574	174,038	174,038	180,748	180,748
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	171,534	173,414	173,574	174,038	174,038	180,748	180,748
мазута	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
По видам топлива								
угля	тыс. т у.т.	0	0	0	0	0	0	0
природного газа	тыс. т у.т.	661,14	663,03	663,19	663,65	663,65	670,36	670,36
мазута	тыс. т у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цены на топливо								
Средневзвешенная среднегодовая цена на топливо	руб./т у.т.	7664,15	7855,78	8052,21	8253,55	8459,92	8671,46	8888,29
среднегодовая цена - мазут	руб./т у.т.	4519,85	4700,64	4888,67	5084,21	5287,58	5499,09	5719,05
среднегодовая цена - природный газ	руб./т у.т.	7659,52	7851,01	8047,28	8248,47	8454,68	8666,04	8882,70
Расчет НВВ (отпуск Т/Э ТЭЦ)								
топливо	тыс. руб.	958698,65	997046,60	1036928,46	1078405,60	1121541,83	1166403,50	1195563,59
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	250502,22	260522,31	270943,20	281780,93	293052,17	304774,25	316965,22
Неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс. руб.	89709,34	93297,71	97029,62	100910,81	104947,24	109145,13	113510,93
Расходы на уплату налогов, сборов, других	тыс. руб.	18127,52	18852,62	19606,73	20391,00	21206,64	22054,90	22937,10

обязательных платежей, в т.ч.								
налог на имущество	тыс. руб.	2136,27	2221,73	2310,59	2403,02	2499,14	2599,10	2703,07
водный налог	тыс. руб.	17937,99	18655,51	19401,73	20177,80	20984,91	21824,31	22697,28
земельный налог	тыс. руб.	369,39	384,16	399,53	415,51	432,13	449,42	467,39
Арендная плата	тыс. руб.	68,86	71,61	74,48	77,46	80,55	83,78	87,13
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	40378,22	41993,35	43673,08	45420,00	47236,80	49126,28	51091,33
Амортизация основных средств	тыс. руб.	30753,54	31983,68	33263,03	34593,55	35977,29	37416,38	38913,04
налог на прибыль	тыс. руб.	381,20	396,45	412,31	428,80	445,95	463,79	482,34
Энергия всех видов со стороны, в т.ч.	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Топливо	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88	1626039,74
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	1298910,21	1350866,62	1404901,29	1461097,34	1519541,23	1580322,88	1626039,74
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	8739,08	9088,64	9452,19	9830,27	10223,49	10632,43	11057,72
Прибыль	тыс. руб.	35707,59	38921,27	42424,19	46242,36	50404,18	54940,55	59885,20
на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
прочие расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ	тыс. руб.	1343356,88	1398876,54	1456777,66	1517169,98	1580168,90	1645895,86	1696982,67
тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1224,06	1260,82	1311,80	1362,54	1419,12	1423,27	1467,45
Инвест составляющая	тыс. руб.	270558,20	288375,10	290762,90	303159,50	321865,00	367115,90	404716,90
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	1613915,08	1687251,64	1747540,56	1820329,48	1902033,90	2013011,76	2101699,57
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	1470,59	1520,74	1573,62	1634,80	1708,18	1740,73	1817,42
Тариф утвержденный РСТ	руб./Гкал	1476,58	1535,64	1597,07	1660,95	1727,39	1796,49	1868,35
Источники финансирования								
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	270558,20	288375,10	290762,90	303159,50	321865,00	367115,90	404716,90

То же накопленным итогом	тыс. руб.	1819953,70	2108328,80	2399091,70	2702251,20	3024116,20	3391232,10	3795949,00
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
амортизация объектов строительства, рекон- струкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Привлеченные средства	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
бюджетное финансирование	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Долговые обязательства накопленным ито- гом	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.4. Тарифно-балансовая модель в зоне деятельности ЕТО № 1 (ПАО «Т Плюс») в 2023 – 2035 гг. с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2032	2035
Тариф на Отпуск тепловой потребителям Дзержинской ТЭЦ										
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1093,35	1046,80	1146,63	1089,70	1089,70	1089,70	1097,46	1113,49	1156,42
НВВ (без инвестиций)	млн. руб.	1172067,5	1229967,8	1125995,2	1227394,3	1255443,8	1270845,2	1343356,9	1517169,9	1696982,7
НВВ (с инвестиционной составляющей)	млн. руб.	1172067,5	1229967,8	1542618,4	1510001,8	1531752,0	1547138,5	1613915,1	1820329,5	2101699,6
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79	1476,58	1660,95	1868,35
динамика роста тарифа	%	6,75	8,77	12,66	2,91	1,42	0,99	3,85	3,85	3,85
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	1071,99	1174,98	1345,35	1385,71	1405,67	1419,79	1470,59	1634,80	1817,42
динамика роста тарифа	%	6,75	8,76	12,66	2,91	1,42	0,99	3,45	3,74	4,22

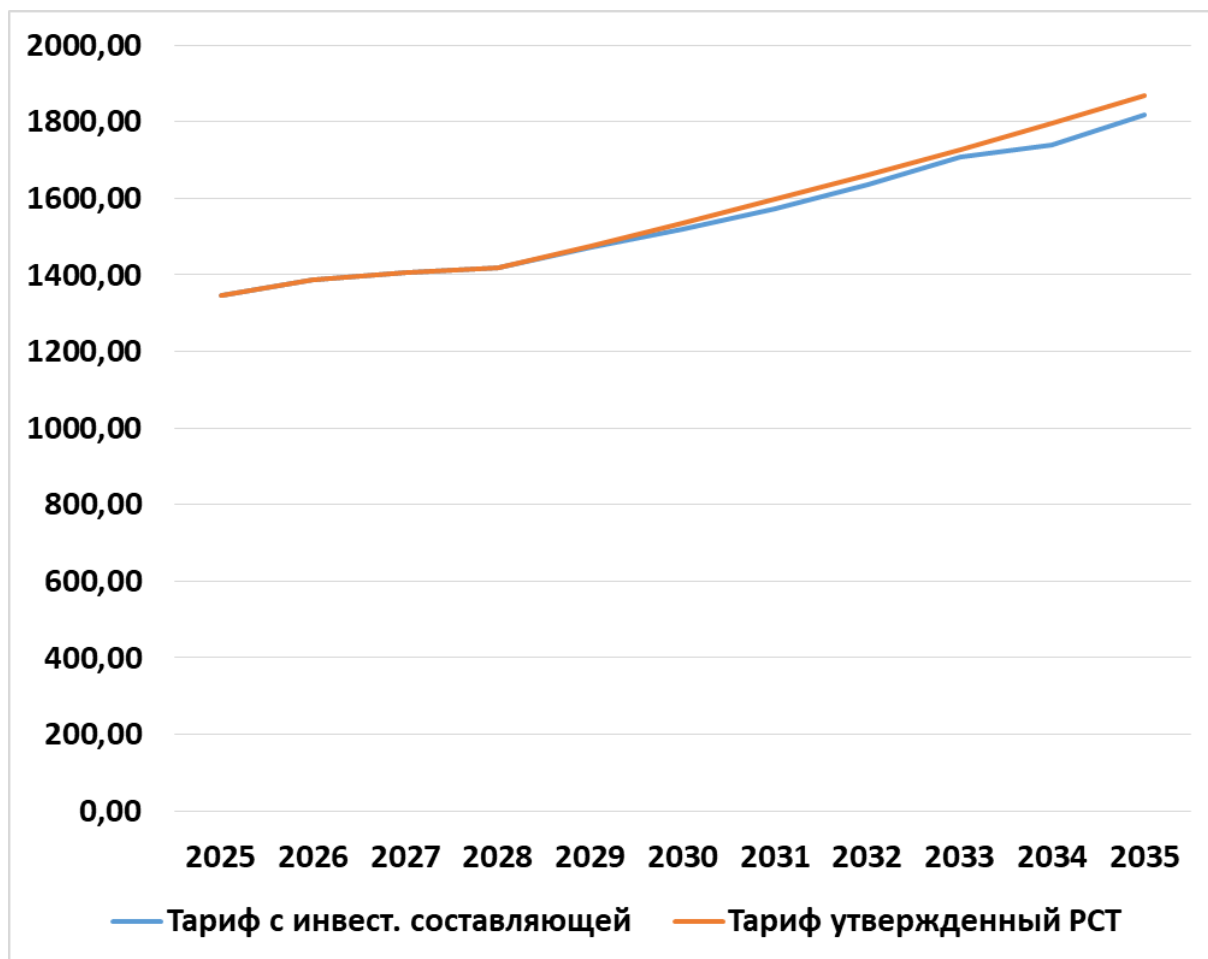


Рисунок 15.1. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям Дзержинской ТЭЦ в зоне действия ЕТО ПАО «Т Плюс» в 2025 – 2035 гг., руб./Гкал (без НДС).

15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз»

Результаты расчета тарифных последствий реализации проектов Схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» приведены в таблице 15.5 – 15.6. В прогнозируемой необходимой валовой выручке (НВВ) на производство и отпуск тепловой энергии потребителям в 2024 – 2035 гг. включены средства на амортизационные отчисления и капитальные вложения в реализацию программы. В ходе анализа тарифно – балансовой модели реализации проектов схемы теплоснабжения ООО «Нижегородтеплогаз» установлено, что тариф с инвестиционной составляющей не превысит тарифа на передачу тепловой энергии потребителям котельных ООО «Нижегородтеплогаз», утвержденного РСТ Нижегородской области, с учетом индексов – дефляторов в прогнозах Минэкономразвития РФ (Рисунок 15.2).

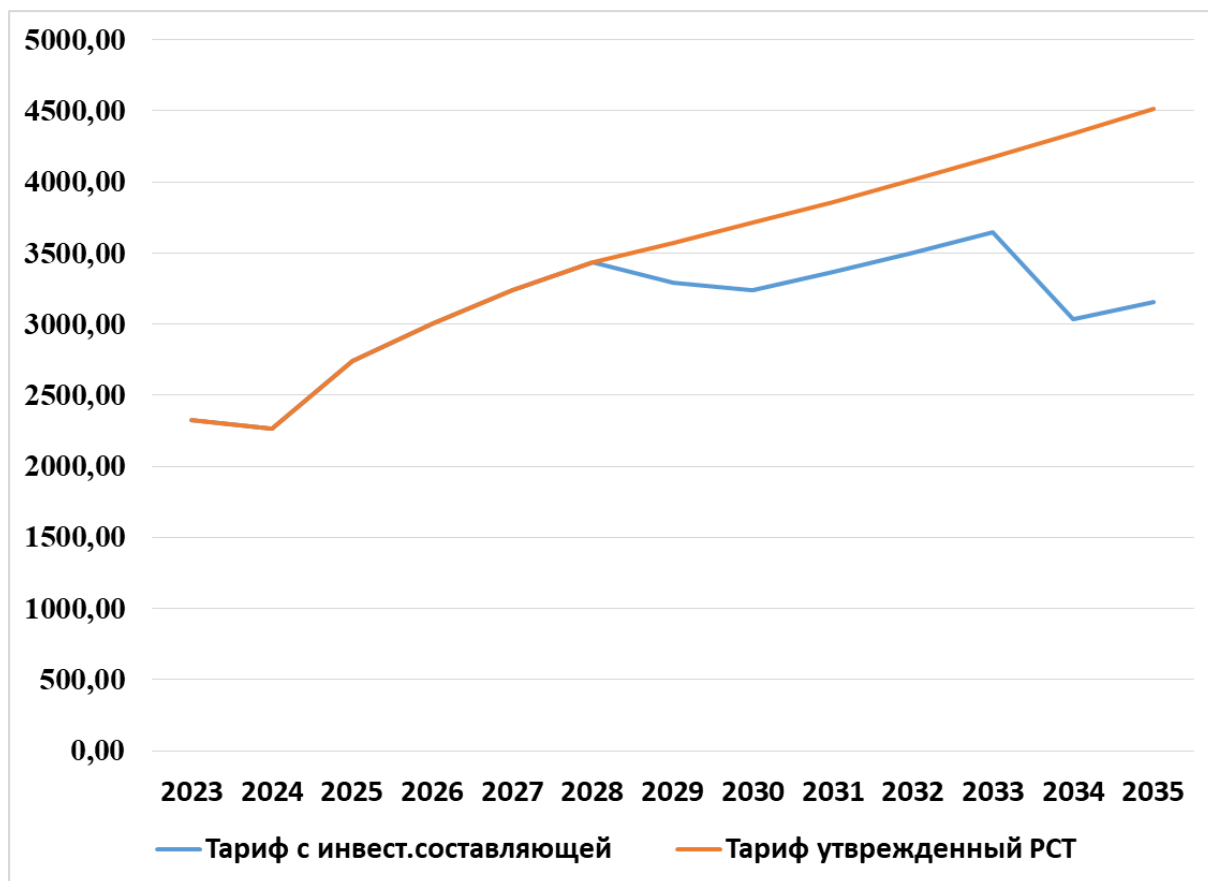


Рисунок 15.2. Прогноз тарифа на отпуск тепловой энергии потребителям котельных ООО «Нижегородтеплогаз» в 2025 – 2035 гг., руб./Гкал (без НДС).

Таблица 15.5. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям, находящимся в зоне действия котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2023 – 2028 гг.

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	279,4	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	279,4	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	227,93	228,87	229,26	228,83	228,67	228,30
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	225,09	225,87	226,10	225,67	225,51	225,14
ГВС	Гкал/ч	2,847	2,998	3,1593	3,1593	3,1593	3,1593
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	49,11	49,72	49,33	49,76	49,92	50,28
Доля резерва (от установленной мощности)	Гкал/ч	17,58	17,42	17,29	17,44	17,49	17,62
Тепловая энергия							
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	480,46	488,45	490,22	489,17	488,70	487,82
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	5,66	6,42	6,80	6,78	6,78	6,76
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	474,80	482,03	483,42	482,39	481,93	481,05
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	25,80	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88
То же в %	%	5,43	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	449,01	457,14	458,54	457,50	457,04	456,17
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	73,39	73,24	73,51	73,35	73,28	73,15
Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	152,74	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	93,53	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	513,71	512,71	514,57	513,46	512,98	512,05
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	93,53	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	87,40	89,16	89,11	89,10	89,10	89,09
Затраты на выработку тепловой энергии							
Затраты на выработку тепловой энергии							
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	2759,84	1750,48	3051,31	3182,52	3309,82	3442,21

Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	95096,3	73399,5	31824,6	33097,6	34421,5	35798,3
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.						
материалы на ремонт	тыс. руб.	95096,26	73399,50	31824,60	33097,58	34421,49	35798,35
вода на технологические цели	тыс. руб.	10541,78	8800,52	14031,88	14593,16	15220,66	15829,49
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.						
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	29721,25	31191,52	30044,96	31246,7584	32496,62874	33796,49
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.						
услуги транспорта	тыс. руб.						
услуги водоснабжения	тыс. руб.	1058,29	1241,18	1290,83	1342,46	1396,16	1452,01
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.						
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.						
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	414888,3	430893,0	568152,4	590878,4	614513,6	639094,1
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	90903,0	95006,1	120015,9	124816,5	129809,2	135001,6
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	90903,0	95006,1	120015,9	124816,5	129809,2	135001,6
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.						
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.						
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.						
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.						
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	195162,00	217663,15	281187,68	293278,75	305009,90	317210,30
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58797,05	65849,29	84918,68	88570,18	92112,99	95797,51
Амортизация основных средств	тыс. руб.	41533,52	45216,45	52739,00	55006,78	57207,05	59495,33
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1452,72	1152,37	1200,80	1252,43	1302,53	1354,63
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.						
средства на страхование	тыс. руб.	5,01					
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.			23,18	24,18	25,14	26,15
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.						
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.						
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	270,09					

налог на землю	тыс. руб.						
налог на имущество	тыс. руб.	1177,62	1152,37	1177,62	1228,26	1277,39	1328,48
транспортный налог	тыс. руб.						
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	74390,63	64910,45	36222,57	69639,02	55590,14	29521,94
арендная плата	тыс. руб.	19659,64	26863,78	16568,28	17280,72	17971,94	18690,82
Итого расходов	тыс. руб.	1015246,3	1035832,9	1223389,72	1305562,15	1340993,97	1366341,93
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.						
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	27387,76	0	32346,58	33737,48	35086,98	36490,46
капитальные вложения	тыс. руб.			57736,33	174786,19	118571,37	102329,21
заемные средства	тыс. руб.			25389,8	141048,7	83484,4	65838,7
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	27387,76		32346,58	33737,48	35086,98	36490,46
% за пользование кредитом (21%)	тыс. руб.				5331,85	28431,20	29795,07
услуги банка	тыс. руб.			25389,8	109996,93	6494,60	-67440,70
тело кредита	тыс. руб.				135386,68	141881,28	74440,58
Необходимая валовая выручка (без инвест.составляющей)	тыс. руб.	1042634,1	1035832,9	1255736,3	1339299,6	1376081,0	1402832,4
Необходимая валовая выручка (с инвест.составляющей)	тыс. руб.	1042634,1	1035832,9	1255736,3	1375683,3	1481501,9	1565906,9
Тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	2322,1	2265,9	2738,6	3007,0	3241,5	3432,7
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	2322,1	2265,9	2738,6	3007,0	3241,5	3432,7

Таблица 15.5. Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии потребителям, находящимся в зоне действия котельных ООО «Нижегородтеплогаз» с учетом реализации проектов Схемы теплоснабжения в 2029 – 2035 гг.

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34	285,34
Ввод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Вывод мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94	280,94

Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353	2,353
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	232,75	232,75	232,75	232,75	232,75	279,19	279,19
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	229,37	229,37	229,37	229,37	229,37	273,56	273,56
ГВС	Гкал/ч	3,3853	3,3853	3,3853	3,3853	3,3853	5,6215	5,6215
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	45,84	45,84	45,84	45,84	45,84	-0,60	-0,60
Доля резерва (от установленной мощности)	Гкал/ч	16,06	16,06	16,06	16,06	16,06	-0,21	-0,21
Тепловая энергия								
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	500,06	500,06	500,06	500,06	500,06	618,49	618,49
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	8,58	8,58
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	493,12	493,12	493,12	493,12	493,12	609,91	609,91
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88	24,88
То же в %	%	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	468,24	468,24	468,24	468,24	468,24	585,03	585,03
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	74,98	74,98	74,98	74,98	74,98	92,74	92,74
Средневзвешенный НУР	кг у.т/Гкал	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95	149,95
Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	524,89	524,89	524,89	524,89	524,89	649,21	649,21
Средневзвешенный КИТТ выработки	%	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27	95,27
Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	89,21	89,21	89,21	89,21	89,21	90,11	90,11
Затраты на выработку тепловой энергии								
Затраты на выработку тепловой энергии								
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	3579,90	3723,09	3872,02	4026,90	4187,97	4355,49	4529,71
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	37230,3	38719,5	40268,3	41879,0	43554,2	45296,3	47108,18
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.							
материалы на ремонт	тыс. руб.	37230,28	38719,49	40268,27	41879,00	43554,16	45296,33	47108,18
вода на технологические цели	тыс. руб.	16462,67	17121,17	17806,02	18518,26	19258,99	20029,35	20830,53
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.							
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	35148,35	36554,29	38016,46	39537,12	41118,60	42763,35	44473,88
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.							

услуги транспорта	тыс. руб.							
услуги водоснабжения	тыс. руб.	1510,09	1570,49	1633,31	1698,64	1766,59	1837,25	1910,74
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.							
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.							
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	664657,9	691244,2	718894,0	747649,7	777555,7	808658,0	841004,3
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	140401,6	146017,7	151858,4	157932,7	164250,0	170820,0	177652,8
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	140401,6	146017,7	151858,4	157932,7	164250,0	170820,0	177652,8
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.							
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.							
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.							
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.							
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	329898,71	343094,66	356818,44	371091,18	385934,83	401372,22	417427,11
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	99629,41	103614,59	107759,17	112069,54	116552,32	121214,41	126062,99
Амортизация основных средств	тыс. руб.	61875,14	64350,15	66924,15	69601,12	72385,17	75280,57	78291,80
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	1408,82	1465,17	1523,78	1584,73	1648,12	1714,04	1782,60
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.							
средства на страхование	тыс. руб.							
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	27,20	28,28	29,41	30,59	31,81	33,09	34,41
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.							
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.							
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.							
налог на землю	тыс. руб.							
налог на имущество	тыс. руб.	1381,62	1436,89	1494,36	1554,14	1616,30	1680,96	1748,19
транспортный налог	тыс. руб.							
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	30702,41	31930,51	33207,73	34536,04	35917,48	37354,18	38848,35
арендная плата	тыс. руб.	19438,46	20215,99	21024,63	21865,62	22740,24	23649,85	24595,85

Итого расходов	тыс. руб.	1420995,20	1477835,01	1536948,41	1598426,34	1662363,40	1728857,93	1798012,3
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.							
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	37950,08	39468,08	41046,81	42688,68	44396,23	46172,07	48018,96
капитальные вложения	тыс. руб.							
заемные средства	тыс. руб.							
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	37950,08	39468,08	41046,81	42688,68	44396,23	46172,07	48018,96
% за пользование кредитом (21%)	тыс. руб.	15632,52						
услуги банка	тыс. руб.	-67661,69						
тело кредита	тыс. руб.							
Необходимая валовая выручка (без инвест.составляющей)	тыс. руб.	1458945,3	1517303,1	1577995,2	1641115,0	1706759,6	1775030,0	1846031,2
Необходимая валовая выручка (с инвест.составляющей)	тыс. руб.	1542239,5	1517303,1	1577995,2	1641115,0	1706759,6	1775030,0	1846031,2
Тариф (без инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	3293,7	3240,4	3370,1	3504,9	3645,1	3034,1	3155,5
Тариф (с инвестсоставляющей) на реализацию с коллекторов	руб./Гкал	3570,1	3712,9	3861,4	4015,8	4176,5	4343,5	4517,3

16.1. Прогноз максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Поставка тепловой энергии потребителям, расположенным на территории городского округа г. Дзержинска, осуществляется следующими теплоснабжающими организациями:

- филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»;
- МУП «ДзержинскЭнерго»;
- ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»;
- ГБУ санаторий «Пушкино»;
- АО «НОКК» (ЕТО №2).

На балансе этих организаций находится два источника тепловой энергии объект теплоснабжения, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, и 69 котельных.

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Дзержинска приведено в таблице 16.1 – 16.6.

16.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа г. Дзержинска

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе [мг/м³], определенные для площадки Восточной группы предприятий г. Дзержинска приведены в таблице 16.7.

16.3. Прогнозные максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе. Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц) и предельно опасная скорость ветра. Значения коэффициента температурной стратификации атмосферы А, соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, при которых разовые концентрации ЗВ в атмосферном воздухе достигают максимальных значений, был принят равным 160. Средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца года принята равной 25,9 °С. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Дзержинска приведены в таблице 16.8 – 16.13.

Таблица 16.1. Описание текущего и перспективного объема выброса диоксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота диоксид (NO2). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ													
1	Дымовая труба №1	47,04	47,04	47,04	47,04	47,054	47,068	47,082	47,096	47,11	47,13	47,14	47,16
2	Дымовая труба №2	19,71	19,71	19,71	19,71	19,716	19,722	19,728	19,734	19,74	19,75	19,75	19,76
3	Дымовая труба №3	239,42	239,42	239,42	239,42	239,494	239,568	239,642	239,716	239,79	239,87	239,95	240,03
4	Дымовая труба №4	92,27	92,27	92,27	92,27	92,538	92,806	93,074	93,342	93,61	93,89	94,18	94,46
ООО «Нижегородтеплогаз»													
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
2	Котельная № 15	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
3	Котельная № 20	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
4	Котельная № 23	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
5	Котельная № 26Н	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
6	Котельная № 28	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
7	Котельная № 29Н	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
8	Котельная № 35	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
9	Котельная № 38Н	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
10	Котельная № 40	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
11	Котельная № 42	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
12	Котельная № 43Н	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
13	Котельная № 44Н	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
14	Котельная № 47Н	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
15	Котельная № 48Н	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
16	Котельная № 60Н	0,6	0,6	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
17	Котельная № 61	2,76	2,76	2,76	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
18	Котельная № 62	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
19	Котельная № 64Н	3,61	3,61	3,57	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
21	Котельная № 13	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
22	Котельная № 22	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
23	Котельная № 25	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
24	Котельная № 27	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
25	Котельная № 31	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
26	Котельная № 32	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
27	Котельная № 33	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота диоксид (NO2). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
28	Котельная № 34	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
29	Котельная № 36	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
30	Котельная № 37	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
31	Котельная № 45	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
32	Котельная № 46	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
33	Котельная № 49	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
34	Котельная № 50	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
35	Котельная № 51	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
36	Котельная № 52	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
37	Котельная № 53	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
38	Котельная № 54	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
39	Котельная № 55	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
40	Котельная № 56	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
41	Котельная № 57	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
42	Котельная № 58	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
43	Котельная № 59	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
45	Котельная № 7	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
46	Котельная № 9	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
47	Котельная № 11	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
48	Котельная № 14	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
49	Котельная № 21	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
54	Котельная пос. Петряевка	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
57	Котельная пос. Горбатовка	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
58	Котельная пос. Гавриловка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,01	0,01	0,005
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота диоксид (NO2). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
67	Котельная ул. Строителей, 9в	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28

Таблица 16.2. Описание текущего и перспективного объема выброса оксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота оксид (NO). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ													
1	Дымовая труба №1	7,64	7,64	7,64	7,64	7,644	7,648	7,652	7,656	7,66	7,66	7,66	7,66
2	Дымовая труба №2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,202	3,204	3,206	3,208	3,21	3,21	3,21	3,21
3	Дымовая труба №3	38,91	38,91	38,91	38,91	38,922	38,934	38,946	38,958	38,97	38,98	39	39,01
4	Дымовая труба №4	14,99	14,99	14,99	14,99	15,034	15,078	15,122	15,166	15,21	15,26	15,3	15,35
ООО «Нижегородтеплогаз»													
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
2	Котельная № 15	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
3	Котельная № 20	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Котельная № 23	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5	Котельная № 26Н	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
6	Котельная № 28	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7	Котельная № 29Н	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
8	Котельная № 35	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
9	Котельная № 38Н	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
10	Котельная № 40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
11	Котельная № 42	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
12	Котельная № 43Н	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
13	Котельная № 44Н	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	Котельная № 47Н	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
15	Котельная № 48Н	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
16	Котельная № 60Н	0,1	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
17	Котельная № 61	0,45	0,45	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота оксид (NO). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18	Котельная № 62	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
19	Котельная № 64Н	0,59	0,59	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
21	Котельная № 13	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
22	Котельная № 22	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
23	Котельная № 25	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
24	Котельная № 27	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
25	Котельная № 31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
26	Котельная № 32	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
27	Котельная № 33	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
28	Котельная № 34	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
29	Котельная № 36	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
30	Котельная № 37	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
31	Котельная № 45	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
32	Котельная № 46	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
33	Котельная № 49	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
34	Котельная № 50	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
35	Котельная № 51	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
36	Котельная № 52	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
37	Котельная № 53	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
38	Котельная № 54	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
39	Котельная № 55	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
40	Котельная № 56	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
41	Котельная № 57	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
42	Котельная № 58	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
43	Котельная № 59	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0	0	0,004
45	Котельная № 7	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,03	0,03	0,026
46	Котельная № 9	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,03	0,03	0,031
47	Котельная № 11	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,01	0,01	0,007
48	Котельная № 14	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,01	0,01	0,009
49	Котельная № 21	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0	0	0,004
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,01	0,01	0,009
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,01	0,01	0,007
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0,001

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Азота оксид (NO). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
54	Котельная пос. Петряевка	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,02	0,02	0,017
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0,003
57	Котельная пос. Горбатовка	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,01	0,01	0,011
58	Котельная пос. Гавриловка	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0	0	0,002
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0	0	0,003
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0	0	0,001
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,01	0,01	0,008
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
67	Котельная ул. Строителей, 9в	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

Таблица 16.3. Описание текущего и перспективного объема выброса диоксида серы в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид (SO2). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ													
1	Дымовая труба №1	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,192	347,19	347,19	347,192
2	Дымовая труба №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Дымовая труба №3	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,855	588,86	588,86	588,855
4	Дымовая труба №4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Нижегородтеплогаз»													
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид (SO2). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСП													
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Серы диоксид (SO2). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 16.4. Описание текущего и перспективного объема выброса оксида углерода в атмосферу от объектов тепло-снабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Оксид углерода (CO). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ													
1	Дымовая труба №1	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
2	Дымовая труба №2	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,9
3	Дымовая труба №3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,31	8,31	8,31	8,32
4	Дымовая труба №4	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,44	1,44	1,44	1,45	1,45	1,46
ООО «Нижегородтеплогаз»													
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	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	Котельная № 15	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Оксид углерода (CO). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Котельная № 20	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Котельная № 23	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5	Котельная № 26Н	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6	Котельная № 28	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Котельная № 29Н	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8	Котельная № 35	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9	Котельная № 38Н	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
10	Котельная № 40	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
11	Котельная № 42	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Котельная № 43Н	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13	Котельная № 44Н	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
14	Котельная № 47Н	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
15	Котельная № 48Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
16	Котельная № 60Н	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
17	Котельная № 61	0,11	0,11	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18	Котельная № 62	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
19	Котельная № 64Н	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
21	Котельная № 13	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
22	Котельная № 22	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
23	Котельная № 25	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
24	Котельная № 27	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
25	Котельная № 31	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
26	Котельная № 32	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
27	Котельная № 33	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
28	Котельная № 34	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
29	Котельная № 36	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
30	Котельная № 37	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
31	Котельная № 45	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
32	Котельная № 46	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
33	Котельная № 49	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
34	Котельная № 50	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
35	Котельная № 51	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
36	Котельная № 52	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
37	Котельная № 53	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
38	Котельная № 54	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Оксид углерода (CO). Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
39	Котельная № 55	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
40	Котельная № 56	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
41	Котельная № 57	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
42	Котельная № 58	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
43	Котельная № 59	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 7	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
46	Котельная № 9	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная № 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная пос. Петряевка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная пос. Гавриловка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная пос. Пыра	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Таблица 16.5. Описание текущего и перспективного объема выброса бензапирена в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Бензапирен. Массовый выброс, г/с(10-5)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс" Дзержинская ТЭЦ													
1	Дымовая труба №1	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
2	Дымовая труба №2	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,04	4,04	4,04	4,04
3	Дымовая труба №3	10,98	10,98	10,98	10,98	10,99	10,99	10,99	11	11	11	11,01	11,01
4	Дымовая труба №4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Нижегородтеплогаз»													
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
2	Котельная № 15	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3	Котельная № 20	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Котельная № 23	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5	Котельная № 26Н	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Котельная № 28	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7	Котельная № 29Н	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8	Котельная № 35	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9	Котельная № 38Н	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
10	Котельная № 40	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
11	Котельная № 42	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
12	Котельная № 43Н	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
13	Котельная № 44Н	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
14	Котельная № 47Н	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
15	Котельная № 48Н	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
16	Котельная № 60Н	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
17	Котельная № 61	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
18	Котельная № 62	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
19	Котельная № 64Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
21	Котельная № 13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
22	Котельная № 22	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
23	Котельная № 25	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
24	Котельная № 27	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
25	Котельная № 31	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
26	Котельная № 32	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Бензапирен. Массовый выброс, г/с(10-5)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
27	Котельная № 33	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
28	Котельная № 34	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
29	Котельная № 36	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
30	Котельная № 37	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
31	Котельная № 45	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
32	Котельная № 46	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
33	Котельная № 49	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
34	Котельная № 50	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
35	Котельная № 51	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
36	Котельная № 52	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
37	Котельная № 53	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
38	Котельная № 54	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
39	Котельная № 55	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
40	Котельная № 56	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
41	Котельная № 57	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
42	Котельная № 58	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
43	Котельная № 59	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 7	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
46	Котельная № 9	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная № 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная пос. Петряевка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная пос. Гавриловка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Бензапирен. Массовый выброс, г/с(10-5)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
63	Котельная пос. Пыра	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Таблица 16.6. Описание текущего и перспективного объема выброса мазутной золы в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дымовая труба №1	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79
2	Дымовая труба №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Дымовая труба №3	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
4	Дымовая труба №4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Нижегородтеплогаз»													
Восточный ТСП													
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная пос. Пыра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Массовый выброс, г/с											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 16.7. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе , определенные для площадки Восточной группы предприятий г. Дзержинска

Наименование загрязняющего вещества	Скорость ветра, м/с				
	0÷2	3 ÷ U*			
		Направление ветра			
		С	В	Ю	З
Диоксид серы	0,028	0,024	0,02	0,02	0,02
Сероводород	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Диоксид азота	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Оксид азота	0,039	0,029	0,029	0,029	0,029

U* = 7,5 м/с - скорость ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой составляет 5%.

Таблица 16.8. Результаты расчета максимальных разовых концентраций диоксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида азота (NO2), мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Фиалиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Восточный ТСП													
1	Котельная № 1Н	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	Котельная № 15	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	Котельная № 20	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Котельная № 23	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Котельная № 26Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Котельная № 28	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Котельная № 29Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида азота (NO2), мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Котельная № 35	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9	Котельная № 38Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Котельная № 40	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Котельная № 42	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
12	Котельная № 43Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	Котельная № 44Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
14	Котельная № 47Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
15	Котельная № 48Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
16	Котельная № 60Н	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Котельная № 61	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18	Котельная № 62	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19	Котельная № 64Н	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
21	Котельная № 13	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
22	Котельная № 22	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
23	Котельная № 25	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
24	Котельная № 27	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
25	Котельная № 31	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
26	Котельная № 32	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
27	Котельная № 33	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
28	Котельная № 34	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
29	Котельная № 36	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
30	Котельная № 37	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
31	Котельная № 45	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
32	Котельная № 46	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
33	Котельная № 49	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
34	Котельная № 50	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
35	Котельная № 51	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
36	Котельная № 52	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
37	Котельная № 53	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
38	Котельная № 54	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
39	Котельная № 55	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
40	Котельная № 56	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
41	Котельная № 57	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
42	Котельная № 58	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
43	Котельная № 59	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида азота (NO2), мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
45	Котельная № 7	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
46	Котельная № 9	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
47	Котельная № 11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
48	Котельная № 14	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
49	Котельная № 21	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная пос. Петряевка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Горбатовка	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
58	Котельная пос. Гавриловка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
63	Котельная пос. Пыра	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Таблица 16.9. Результаты расчета максимальных разовых концентраций оксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация оксида азота (NO), мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная № 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная № 20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная № 23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная № 26Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная № 28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная № 29Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная № 35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная № 38Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная № 40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная № 42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная № 43Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная № 44Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная № 47Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная № 48Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная № 60Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная № 62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная № 64Н	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная № 13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная № 22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная № 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная № 27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная № 31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная № 32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная № 33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная № 34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная № 36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная № 37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация оксида азота (NO), мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
31	Котельная № 45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная № 46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная № 50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная № 52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	Котельная № 53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	Котельная № 54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Котельная № 55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	Котельная № 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная № 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная № 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная № 21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная пос. Петряевка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пос. Горбатовка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная пос. Гавриловка	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная пос. Пыра	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Дзержинсктеплогаз»													

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация оксида азота (NO), мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 16.10. Результаты расчета максимальных разовых концентраций диоксида серы в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида серы (SO2), мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСР													

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида серы (SO ₂), мг/м ³											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация диоксида серы (SO ₂), мг/м ³											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная пос. Пыра	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 16.11. Результаты расчета максимальных разовых концентраций оксида углерода в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
2	Котельная № 15	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
3	Котельная № 20	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
4	Котельная № 23	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
5	Котельная № 26Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
6	Котельная № 28	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
7	Котельная № 29Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
8	Котельная № 35	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
9	Котельная № 38Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Котельная № 40	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
11	Котельная № 42	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12	Котельная № 43Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
13	Котельная № 44Н	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
14	Котельная № 47Н	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
15	Котельная № 48Н	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
16	Котельная № 60Н	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
17	Котельная № 61	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
18	Котельная № 62	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
19	Котельная № 64Н	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
21	Котельная № 13	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
22	Котельная № 22	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
23	Котельная № 25	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
24	Котельная № 27	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
25	Котельная № 31	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
26	Котельная № 32	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
27	Котельная № 33	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
28	Котельная № 34	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
29	Котельная № 36	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
30	Котельная № 37	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
31	Котельная № 45	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
32	Котельная № 46	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
33	Котельная № 49	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
34	Котельная № 50	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
35	Котельная № 51	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
36	Котельная № 52	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
37	Котельная № 53	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
38	Котельная № 54	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
39	Котельная № 55	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
40	Котельная № 56	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
41	Котельная № 57	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
42	Котельная № 58	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
43	Котельная № 59	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м³											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная № 7	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
46	Котельная № 9	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
47	Котельная № 11	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
48	Котельная № 14	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
49	Котельная № 21	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
54	Котельная пос. Петряевка	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
57	Котельная пос. Горбатовка	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
58	Котельная пос. Гавриловка	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
63	Котельная пос. Пыра	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006

Таблица 16.12. Результаты расчета максимальных разовых концентраций бензопирена в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10-6*мг/м3]											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
2	Котельная № 15	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
3	Котельная № 20	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
4	Котельная № 23	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
5	Котельная № 26Н	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
6	Котельная № 28	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
7	Котельная № 29Н	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
8	Котельная № 35	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
9	Котельная № 38Н	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
10	Котельная № 40	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11	Котельная № 42	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
12	Котельная № 43Н	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
13	Котельная № 44Н	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
14	Котельная № 47Н	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
15	Котельная № 48Н	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
16	Котельная № 60Н	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
17	Котельная № 61	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
18	Котельная № 62	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
19	Котельная № 64Н	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
21	Котельная № 13	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
22	Котельная № 22	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
23	Котельная № 25	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
24	Котельная № 27	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
25	Котельная № 31	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
26	Котельная № 32	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
27	Котельная № 33	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
28	Котельная № 34	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
29	Котельная № 36	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
30	Котельная № 37	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10 ⁻⁶ *мг/м3]											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
31	Котельная № 45	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
32	Котельная № 46	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
33	Котельная № 49	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
34	Котельная № 50	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
35	Котельная № 51	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
36	Котельная № 52	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
37	Котельная № 53	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
38	Котельная № 54	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
39	Котельная № 55	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
40	Котельная № 56	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
41	Котельная № 57	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
42	Котельная № 58	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
43	Котельная № 59	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
45	Котельная № 7	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
46	Котельная № 9	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
47	Котельная № 11	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
48	Котельная № 14	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
49	Котельная № 21	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
54	Котельная пос. Петряевка	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
57	Котельная пос. Горбатовка	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
58	Котельная пос. Гавриловка	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
63	Котельная пос. Пыра	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
ООО «Дзержинсктеплогаз»													

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10-6*мг/м3]											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008

Таблица 16.13. Результаты расчета максимальных разовых концентраций мазутная зола в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинска

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Максимальная разовая концентрация, мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дымовая труба №1	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,13	7,13	7,13	7,13
2	Дымовая труба №2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Дымовая труба №3	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
4	Дымовая труба №4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Нижегородтеплогаз»													
Восточный ТСП													
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Максимальная разовая концентрация, мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Га-стелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Мазутная зола. Максимальная разовая концентрация, мг/м3											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная пос. Пыра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Анализ данных, показывает, что максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ, рассеиваемых объектами теплоснабжения г. Дзержинска в атмосфере, не превысят своих предельно-допустимых значений, приведенных в таблице 16.14 на протяжении всего прогнозируемого периода.

Таблица 16.14. Загрязняющие вещества, рассеиваемые объектами теплоснабжения г. Дзержинска в атмосферу

Наименование загрязняющего вещества	Максимальная разовая ПДК, мг/м ³
Диоксид серы	0,5
Оксид углерода	3
Диоксид азота	0,85
Оксид азота	0,085

16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии

В таблице 16.14 приведены прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электроэнергии. В таблице 16.15 – 16.19 приведены прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии.

В структуре сжигаемого топлива объектов теплоснабжения городского округа г. Дзержинск отсутствует твердое топливо. Образование отходов от сжигание твердого топлива не происходит.

Таблица 16.14. Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электроэнергии

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества, размерность	Удельный выброс загрязняющего вещества на выработку электроэнергии от Дзержинской ТЭЦ											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Диоксид азота, г/кВт	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,14
2	Оксид азота, г/кВт	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19
3	Диоксид серы, г/кВт	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
4	Оксид углерода, г/кВт	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Бензапирен, мкг/кВт	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

Таблица 16.15. Прогнозные значения удельных выбросов диоксида азота от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,72	0,72	0,73	0,73	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,75	0,75
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
2	Котельная № 15	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
3	Котельная № 20	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
4	Котельная № 23	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
5	Котельная № 26Н	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
6	Котельная № 28	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
7	Котельная № 29Н	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
8	Котельная № 35	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
9	Котельная № 38Н	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
10	Котельная № 40	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
11	Котельная № 42	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Котельная № 43Н	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
13	Котельная № 44Н	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
14	Котельная № 47Н	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
15	Котельная № 48Н	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
16	Котельная № 60Н	1,2	1,2	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
17	Котельная № 61	1,17	1,17	1,17	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
18	Котельная № 62	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
19	Котельная № 64Н	1,19	1,19	1,18	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
21	Котельная № 13	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
22	Котельная № 22	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
23	Котельная № 25	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
24	Котельная № 27	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
25	Котельная № 31	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
26	Котельная № 32	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
27	Котельная № 33	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
28	Котельная № 34	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
29	Котельная № 36	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
30	Котельная № 37	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
31	Котельная № 45	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
32	Котельная № 46	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
33	Котельная № 49	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
34	Котельная № 50	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
35	Котельная № 51	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
36	Котельная № 52	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
37	Котельная № 53	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
38	Котельная № 54	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
39	Котельная № 55	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
40	Котельная № 56	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
41	Котельная № 57	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
42	Котельная № 58	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
43	Котельная № 59	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
45	Котельная № 7	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
46	Котельная № 9	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
47	Котельная № 11	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
48	Котельная № 14	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
49	Котельная № 21	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
54	Котельная пос. Петряевка	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
57	Котельная пос. Горбатовка	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
58	Котельная пос. Гавриловка	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
61	Котельная бывшее трамвайное депо	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
66	Кот. пр. Ленина, 8а	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
67	Котельная ул. Строителей, 9в	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33

Таблица 16.16. Прогнозные значения удельных выбросов оксида азота от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Котельная № 15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Котельная № 20	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4	Котельная № 23	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
5	Котельная № 26Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Котельная № 28	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7	Котельная № 29Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
8	Котельная № 35	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
9	Котельная № 38Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Котельная № 40	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
11	Котельная № 42	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
12	Котельная № 43Н	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
13	Котельная № 44Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
14	Котельная № 47Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
15	Котельная № 48Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
16	Котельная № 60Н	0,2	0,2	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
17	Котельная № 61	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
18	Котельная № 62	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
19	Котельная № 64Н	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
21	Котельная № 13	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
22	Котельная № 22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
23	Котельная № 25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
24	Котельная № 27	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
25	Котельная № 31	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
26	Котельная № 32	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
27	Котельная № 33	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
28	Котельная № 34	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
29	Котельная № 36	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
30	Котельная № 37	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
31	Котельная № 45	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
32	Котельная № 46	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
33	Котельная № 49	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
34	Котельная № 50	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
35	Котельная № 51	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
36	Котельная № 52	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
37	Котельная № 53	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
38	Котельная № 54	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
39	Котельная № 55	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
40	Котельная № 56	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
41	Котельная № 57	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
42	Котельная № 58	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
43	Котельная № 59	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
45	Котельная № 7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
46	Котельная № 9	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
47	Котельная № 11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
48	Котельная № 14	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
49	Котельная № 21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
54	Котельная пос. Петряевка	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
57	Котельная пос. Горбатовка	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
58	Котельная пос. Гавриловка	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
63	Котельная пос. Пыра	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Таблица 16.17. Прогнозные значения удельных выбросов диоксида серы от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс SO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Восточный ТСП													
1	Котельная № 1Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная № 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная № 23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 26Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс SO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Котельная № 29Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная № 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 38Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная № 43Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная № 44Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 47Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная № 48Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная № 60Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная № 61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная № 62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная № 64Н	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная № 22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная № 27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная № 31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная № 32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная № 33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная № 36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная № 37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная № 45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная № 46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс SO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	Котельная № 49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная № 50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная № 51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная № 52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Котельная № 53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Котельная № 54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Котельная № 55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Котельная № 56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная № 57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная № 58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная № 59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Котельная № 7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Котельная № 9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная № 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная № 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная № 21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная пос. Петряевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная пос. Горбатовка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная пос. Гавриловка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс SO2 на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная бывшее трамвайное депо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная пос. Пыра	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Кот. пр. Ленина, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная ул. Строителей, 9в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 16.18. Прогнозные значения удельных выбросов оксида углерода от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Восточный ТСР													
1	Котельная № 1Н	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
2	Котельная № 15	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
3	Котельная № 20	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4	Котельная № 23	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
5	Котельная № 26Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
6	Котельная № 28	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
7	Котельная № 29Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
8	Котельная № 35	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
9	Котельная № 38Н	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
10	Котельная № 40	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
11	Котельная № 42	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
12	Котельная № 43Н	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
13	Котельная № 44Н	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
14	Котельная № 47Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
15	Котельная № 48Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
16	Котельная № 60Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
17	Котельная № 61	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
18	Котельная № 62	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
19	Котельная № 64Н	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
21	Котельная № 13	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
22	Котельная № 22	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
23	Котельная № 25	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
24	Котельная № 27	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
25	Котельная № 31	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
26	Котельная № 32	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
27	Котельная № 33	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
28	Котельная № 34	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
29	Котельная № 36	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
30	Котельная № 37	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
31	Котельная № 45	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
32	Котельная № 46	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
33	Котельная № 49	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
34	Котельная № 50	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
35	Котельная № 51	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
36	Котельная № 52	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
37	Котельная № 53	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
38	Котельная № 54	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
39	Котельная № 55	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
40	Котельная № 56	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
41	Котельная № 57	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
42	Котельная № 58	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
43	Котельная № 59	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
45	Котельная № 7	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
46	Котельная № 9	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
47	Котельная № 11	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
48	Котельная № 14	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
49	Котельная № 21	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
54	Котельная пос. Петряевка	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал)											
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
57	Котельная пос. Горбатовка	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
58	Котельная пос. Гавриловка	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
63	Котельная пос. Пыра	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
64	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049

Таблица 16.19. Прогнозные значения удельных выбросов бензапирена от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (мг/Гкал)											
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"													
1	Дзержинская ТЭЦ	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,245	0,245	0,245
Восточный ТСП													

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (мг/Гкал)											
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Котельная № 1Н	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
2	Котельная № 15	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
3	Котельная № 20	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
4	Котельная № 23	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
5	Котельная № 26Н	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
6	Котельная № 28	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
7	Котельная № 29Н	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
8	Котельная № 35	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
9	Котельная № 38Н	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
10	Котельная № 40	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
11	Котельная № 42	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
12	Котельная № 43Н	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
13	Котельная № 44Н	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
14	Котельная № 47Н	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
15	Котельная № 48Н	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
16	Котельная № 60Н	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
17	Котельная № 61	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
18	Котельная № 62	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
19	Котельная № 64Н	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
Западный ТСР													
20	Котельная № 8	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761
21	Котельная № 13	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
22	Котельная № 22	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
23	Котельная № 25	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
24	Котельная № 27	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
25	Котельная № 31	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
26	Котельная № 32	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (мг/Гкал)											
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
27	Котельная № 33	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
28	Котельная № 34	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
29	Котельная № 36	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
30	Котельная № 37	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
31	Котельная № 45	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
32	Котельная № 46	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
33	Котельная № 49	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
34	Котельная № 50	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
35	Котельная № 51	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
36	Котельная № 52	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
37	Котельная № 53	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
38	Котельная № 54	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
39	Котельная № 55	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
40	Котельная № 56	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
41	Котельная № 57	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
42	Котельная № 58	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
43	Котельная № 59	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
МУП «ДзержинскЭнерго»													
44	Котельная № 3	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
45	Котельная № 7	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
46	Котельная № 9	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
47	Котельная № 11	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
48	Котельная № 14	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
49	Котельная № 21	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
50	Котельная общежития по ул. Гастелло, 4 А	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
51	Котельная школы № 25 пос. Бабино	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
52	Котельная пос. Бабино, (Поссовет)	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (мг/Гкал)											
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
53	Котельная амбулатории пос. Петряевка	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711	0,711
54	Котельная пос. Петряевка	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
55	Котельная школы № 16 пос. Горбатовка	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
56	Котельная пос. Горбатовка (Поссовет)	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
57	Котельная пос. Горбатовка	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
58	Котельная пос. Гавриловка	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
59	Котельная д/с № 35 пос. Желнино	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
60	Котельная пос. Желнино (Почта)	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
61	Котельная бывшее трамвайное депо	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
62	Котельная пос. Горбатовка д/с №147	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
ФКП «Завод им. Я. М. Свердлова»													
63	ТЭЦ завода им. Свердлова	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
ООО «Дзержинсктеплогаз»													
65	Котельная ул. К. Патоличева, 37а	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
66	Кот. пр. Ленина, 8а	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
67	Котельная ул. Строителей, 9в	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
ГБУ санаторий «Пушкино»													
68	Котельная ГБУ ОСРЦИ "Пушкино"	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
АО «НОКК»													
69	Котельная АО «НОКК»	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72

ЛИЦЕНЗИИ И СВИДЕТЕЛЬСТВА

Общество с ограниченной ответственностью

«ПОЛИТЕРМ»

ЛИЦЕНЗИЯ

Серия 001

Регистрационный № 1583

«07» декабря 2021 г.

ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие»
г. Москва

является зарегистрированным пользователем

ZuluGIS 2021

Свидетельство об официальной регистрации
программы (РОСПАТЕНТ)

№ 2021661424

Единый реестр российских программ для
электронных вычислительных машин и баз данных

№

Зарегистрированный пользователь имеет право на:

- техническую поддержку в течение гарантийного срока обслуживания;
- бесплатное обновление ПО в течение гарантийного срока обслуживания;
- продление технической поддержки и получения обновлений ПО по истечении гарантийного срока обслуживания.

Компания-разработчик:
ООО «Политерм»
интернет: www.politerm.com
e-mail: politerm@politerm.com

Генеральный директор:



 / Аширов А.А. /



Общество с ограниченной ответственностью

«ПОЛИТЕРМ»

ЛИЦЕНЗИЯ

Серия 002

Регистрационный № 1436

«07» декабря 2021 г.

**ООО ИЦ «ЭнергоРазвитие»
г. Москва**

является зарегистрированным пользователем

ZuluThermo 2021

Свидетельство об официальной регистрации
программы (РОСПАТЕНТ)

№ 2021661683

Единый реестр российских программ для
электронных вычислительных машин и баз данных

№ _____

Зарегистрированный пользователь имеет право на:

- техническую поддержку в течение гарантийного срока обслуживания;
- бесплатное обновление ПО в течение гарантийного срока обслуживания;
- продление технической поддержки и получения обновлений ПО по истечении гарантийного срока обслуживания.

Компания-разработчик:
ООО «Политерм»
интернет: www.politerm.com
e-mail: politerm@politerm.com



Генеральный директор:

 / Аширов А.А. /



Общество с ограниченной ответственностью

«ПОЛИТЕРМ»

СЕРТИФИКАТ

№ 3146

от « 21 » января 20 22 г.

Настоящий сертификат подтверждает, что

Каюмов Тагир Камилевич

прошел(ла) курс обучения по

программам «ZuluGIS», «ZuluThermo»

в период с « 17 » января по « 21 » января 20 22 г.

Генеральный директор
ООО «Политерм»



Аширов А.А.



Санкт - Петербург

Общество с ограниченной ответственностью

«ПОЛИТЕРМ»

СЕРТИФИКАТ

№ 3141

от « 21 » января 20 22 г.

Настоящий сертификат подтверждает, что

Коченков Азат Геннадьевич

прошел(ла) курс обучения по

программам «ZuluGIS», «ZuluThermo»

в период с « 17 » января по « 21 » января 20 22 г.

Генеральный директор
ООО «Политерм»



Аширов А.А.



Санкт - Петербург

**Саморегулируемая организация в области
энергетического обследования**

**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«СОВЕТ ЭНЕРГОАУДИТОРСКИХ ФИРМ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ»**

Регистрационный номер в Министерстве юстиции РФ № 771403252
дата внесения записи в ЕГРЮЛ «01» июня 2005 года
ОГРН: 1057747140494 ИНН: 7706580966

Регистрационный номер в Государственном реестре саморегулируемых
организаций в области энергетических обследований

СРО-Э-010 от 20 августа 2010 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

СРО-Э-010-102 /2014 от «31» октября 2014 года

Настоящим свидетельством удостоверяется, что

**Общество с ограниченной ответственностью
Инженерный центр «ЭнергоРазвитие»**

117279, г. Москва, ул. Миклухо-Маклая, д.36, кор. 1

ОГРН: 1127747163301 ИНН: 7751507206

**является членом саморегулируемой организации в области
энергетического обследования НП «СЭФ НГП» и имеет
допуск к выполнению работ по проведению энергетических
обследований на всей территории Российской Федерации.**

Основание: решение Общего собрания
«27» октября 2014 года протокол № 03/14

Председатель Правления

Б.А. Суденко

Директор Партнёрства

С.Ф. Коваленко





Саморегулируемая организация
Основанная на членстве лиц, осуществляющих проектирование
(вид саморегулируемой организации)

АССОЦИАЦИЯ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ «СтройПроект»
191028, Россия, г. Санкт-Петербург, улица Гагаринская, дом 25, литера А,
помещение 6Н

www.sroproect.ru

№ СРО-П-170-16032012

Санкт - Петербург
(место выдачи Свидетельства)

«03» февраля 2017г.
(дата выдачи Свидетельства)

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определённому виду или видам работ, которые
оказывают влияние на безопасность объектов капитального
строительства

№ 2963

Выдано члену саморегулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью

Инженерный центр «ЭнергоРазвитие»,

ОГРН 1127747163301, ИНН 7751507206,

117279, г. Москва, ул. Миклухо-Маклая, дом № 36, корпус 1

Основание выдачи Свидетельства: решение Контрольно-дисциплинарного комитета
(наименование органа управления саморегулируемой организацией)

АС «СтройПроект» № 3КДК от 03 февраля 2017г.
(номер протокола, дата заседания)

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в
приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с «03» февраля 2017г.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного № 2430 от 02 июня 2015г.
(дата выдачи, номер Свидетельства)

Генеральный директор
АС «СтройПроект»
(должность, наименование лица)


(подпись)

Нечаев О.В.
(инициалы, фамилия)





Саморегулируемая организация
основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство
(вид саморегулируемой организации)

Ассоциация содействия реставрации и возрождению национального архитектурного наследия «Архитектурное наследие»
107023, г. Москва, ул. Большая Семёновская, д. 49, помещение IV, комната 3.9.
<http://www.stroysro.ru>
№ СРО-С-230-07092010

г. Москва
(место выдачи Свидетельства)

«27» декабря 2016г.
(дата выдачи Свидетельства)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства
№ 3046

Выдано члену саморегулируемой организации

Общество с ограниченной ответственностью

Инженерный центр «ЭнергоРазвитие»,

ОГРН 1127747163301, ИНН 7751507206,

117279, г. Москва, ул. Миклухо-Маклая, дом 36, корпус 1

Основание выдачи Свидетельства : решение Контрольно-дисциплинарного комитета
(наименование органа управления саморегулируемой организации,

Ассоциации содействия реставрации и возрождению национального архитектурного наследия «Архитектурное наследие»
№ 27КДК от 27 декабря 2016г.
(номер протокола, дата заседания)

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.
Начало действия с «27» декабря 2016г.
Свидетельство без приложения не действительно.
Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.
Свидетельство выдано взамен ранее выданного -----
(дата выдачи, номер Свидетельства)

Исполнительный директор
Ассоциации содействия реставрации
и возрождению национального
архитектурного наследия
«Архитектурное наследие»
(должность)



Майстренко П.А.
(инициалы, фамилия)

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон от 27.06.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в редакции постановления Правительства РФ от 16.03.2019 года №276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».
3. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности...».
4. Новости теплоснабжения № 9 2010 год, Папушкин В.Н. «Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое», (стр. 44÷49).
5. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения".
6. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
7. Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
8. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* (с Изменениями № 1, 2).
9. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
10. РД-7-ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности».
11. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок».
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 7 марта 1995 г. № 235 «О порядке передачи объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения федеральной собственности в государственную собственность субъектов Российской Федерации и муниципальную собственность».
13. Федеральный закон от 21 декабря 2001 г. №178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества».
14. Приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».
15. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040).