

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)

ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНА- ЧЕНИЯ»

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2027 год)	80445.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2027 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	80445.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	80445.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	80445.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	80445.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	80445.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	80445.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	80445.ОМ-ПСТ.002.000
Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	80445.ОМ-ПСТ.003.000
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	80445.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	80445.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	80445.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребля-	80445.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
ющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	80445.ОМ-ПСТ.007.000
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	80445.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»	80445.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	80445.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	80445.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	80445.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»	80445.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	80445.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	80445.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	80445.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	80445.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	80445.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»	80445.ОМ-ПСТ.018.000

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	6
Перечень рисунков	8
1 Общие положения	9
2 Анализ «Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2026 - 2031 годы»	10
2.1 Выводы	19
3 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)	20
3.1 Комплекс мероприятий на тепловых сетях в соответствии с актуализированным вариантом	20
3.1.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов	21
3.1.2 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных	22
3.1.3 Предложения по строительству тепловых сетей для восстановления циркуляции ГВС в границах эксплуатационной и балансовой ответственности теплоснабжающих организаций	23
3.1.4 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	31
3.1.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов	37
3.1.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	38
3.1.7 Предложения по реализации мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом	39
3.2 Комплекс мероприятий по источникам теплоснабжения в соответствии с	

актуализированном сценарием	40
3.2.1 Комплекс мероприятий на ТЭЦ ООО «БГК» города Стерлитамак	40
3.2.2 Комплекс мероприятий на котельных ООО «БашРТС» в городе Стерлитамак.....	42
3.3 Обеспечение теплом перспективных потребителей города Стерлитамак...	45
3.3.1 Обеспечение теплом территории застройки западной части города...	47
3.4 Предложения по перераспределению тепловой нагрузки между СтТЭЦ, НСтТЭЦ и КЦ-7	49
3.4.1 Обеспечение теплом перспективной застройки в зоне КЦ-7	51
3.5 Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение абонентов систем централизованного теплоснабжения	56
3.5.1 Предложения по зоне теплоснабжения ЕТО ООО «БашРТС»	56
3.5.2 Предложения по зоне теплоснабжения ЕТО АО «СРТС»	59
3.5.3 Вывод в ремонт и из эксплуатации тепловых сетей, с использованием которых осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии.....	59
3.6 Предложения о планах и сроках завершения оснащения потребителей многоквартирных домов городского округа приборами учета	61
3.7 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепла с использованием возобновляемых источников энергии.....	62
4 Предложения по снижению тепловых потерь при транспорте тепла для вывода «Каустик»	65
5 Проблемы и риски обеспечения надежного теплоснабжения от децентрализованных систем теплоснабжения – крышных котельных.....	67
6 Результаты расчетов для актуализированного варианта развития системы теплоснабжения.....	71
7 Описание изменений развития систем теплоснабжения городского округа Стерлитамак.....	72
7.1 Анализ выполнения проектов, предложенных в утвержденной схеме теплоснабжения по объектам ООО «БГК».....	72
7.2 Анализ выполнения проектов, предложенных в утвержденной схеме теплоснабжения по объектам ООО «БашРТС»	73
7.3 Анализ выполнения проектов, предложенных в утвержденной схеме теплоснабжения по объектам АО «СРТС»	73

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Изменения установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Башкортостан, МВт	11
Таблица 2.2 - Балансовые показатели по синхронной зоне энергосистемы республики Башкортостан.....	12
Таблица 2.3 - Перечень планируемых к вводу потребителей более 10 МВт, в соответствии с реестром инвестиционных проектов	13
Таблица 2.4 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Башкортостан.....	13
Таблица 2.5 – Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Башкортостан.....	15
Таблица 2.6 – Вводы генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Башкортостан, МВт	16
Таблица 2.7 – Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Башкортостан, МВт	17
Таблица 2.8 – Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в энергосистеме Республики Башкортостан на период 2025-2031 годов, МВт	18
Таблица 3.1 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	21
Таблица 3.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО «Стерлитамакские Распределительные Тепловые Сети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	21
Таблица 3.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей и теплосетевых объектов АО «Стерлитамакские Распределительные Тепловые Сети» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	22
Таблица 3.4 – Объемы тепловых сетей «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», рекомендуемых к строительству для восстановления циркуляции ГВС.....	23
Таблица 3.5 – Объемы тепловых сетей «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», рекомендуемых к замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	31
Таблица 3.6 – Объемы реконструкции тепловых сетей «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного	

ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	34
Таблица 3.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО «Стерлитамакские Распределительные Тепловые Сети», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	36
Таблица 3.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО «Стерлитамакские Распределительные Тепловые Сети» п. Шах-Тау, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	36
Таблица 3.9 – Объемы строительства, реконструкции (или) модернизации насосных станций «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»	38
Таблица 3.1410 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии	64
Таблица 5.1 – Сравнительный анализ показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения в соответствии с приказом Министерства регионального развития России от 26 июля 2013 г. № 310.....	67
Таблица 7.1 – Анализ реализации мероприятий на ТЭЦ города Стерлитамак согласно утвержденной ранее схеме теплоснабжения	72
Таблица 7.2 – Анализ выполнения мероприятий по источникам тепла и тепловым сетям ООО «БашРТС», предложенных в утверждённой схеме теплоснабжения	73
Таблица 7.3 – Анализ выполнения мероприятий по тепловым сетям АО «СРТС», предложенных в утверждённой схеме теплоснабжения	73

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 – Соотношение электрогенерирующих мощностей энергосистемы Республики Башкортостан по видам генерации по состоянию на 01.01.2025.....	12
Рисунок 2.2 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Башкортостан и годовые темпы прироста.....	14
Рисунок 2.3 – Динамика изменения максимума потребления мощности энергосистемы Республики Башкортостан и годовые темпы прироста	16
Рисунок 2.4 – Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Башкортостан	17
Рисунок 3.1– Прогнозируемая застройка в южной части города.....	45
Рисунок 3.2 – Кадастровый квартал 02:56:040403:1454 (зеленая заливка).....	46
Рисунок 3.3 – Существующая тепловая сеть до кадастрового квартала 02:56:040403:1454	46
Рисунок 3.4 – Прогнозируемая застройка западной части города	48
Рисунок 3.5 – Путь движения теплоносителя от КЦ-7 до ЦТП-19 (1 этап).....	54
Рисунок 3.6 – Пьезометрический график от КЦ-7 до ЦТП-19 (1 этап)	54
Рисунок 3.7 – Путь движения теплоносителя от КЦ-7 до ЦТП-19 (2 этап).....	55
Рисунок 3.8 – Пьезометрический график от КЦ-7 до ЦТП-19 (2 этап)	55
Рисунок 4.1 – Новое строительство для реализации варианта №3 по резервированию ТМ-9 для снижения потерь в тепловых сетях	66

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Мастер - план актуализации схемы теплоснабжения выполняется для формирования варианта развития систем теплоснабжения города Стерлитамака с учетом варианта развития в соответствии с утвержденной ранее схемой теплоснабжения и с учетом изменений в планах развития города Стерлитамака.

Разработка варианта развития систем теплоснабжения, включаемого в мастер - план, базируется на условии надежного обеспечения спроса на тепловую мощность и тепловую энергию существующих и перспективных потребителей тепловой энергии, определенных в соответствии с прогнозом развития строительных фондов города Стерлитамака.

В соответствии с вышеуказанными документами, мероприятия по развитию системы теплоснабжения должны основываться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций.

2 АНАЛИЗ «СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2026 - 2031 ГОДЫ»

В июне 2022 г. правительство приняло поправки в закон «Об электроэнергетике», согласно которым СиПР ЭЭС с 2023 г. стала единым документом, объединяющим в себе планы развития всех электроэнергетических систем России, и заменила схемы и программы развития единой энергетической системы (ЕЭС) России и региональной электроэнергетики.

Схема и программа развития электроэнергетических систем (СиПР ЭЭС) на 2026–2031 годы утверждена приказом Министерства энергетики № 1553 от 28 ноября 2025 года.

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы разработаны в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 «О документах перспективного развития электроэнергетики».

Целями схемы и программы являются:

- формирование состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России) и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах на период 2026–2031 годов;
- предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 1286;
- определение решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам на период 2026–2031 годов, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического ре-

жима работы ЕЭС России, отдельных ее частей в области допустимых значений.

В СИПР ЭЭС отмечено, что основным направлением развития тепловых электростанций является проведение модернизации существующего генерирующего оборудования, в том числе с использованием паросилового цикла и газотурбинных установок большой мощности отечественного производства.

Энергосистема Республики Башкортостан входит в операционную зону Филиала АО «СО ЕЭС» Башкирское РДУ и обслуживает территорию Республики Башкортостан.

Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Башкортостан на 01.01.2022 составила 5498,0 МВт, в том числе: ГЭС – 223,4 МВт, ТЭС – 5188,9 МВт, ВЭС – 1,7 МВт, СЭС – 85,7 МВт.

Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Башкортостан на 01.01.2023 составила 5562,7 МВт, в том числе: ГЭС – 223,4 МВт, ТЭС – 5243,6 МВт, ВЭС – 1,7 МВт, СЭС – 94,0 МВт.

Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Башкортостан на 01.01.2024 составила 5572,7 МВт, в том числе: ГЭС - 223,4 МВт, ТЭС - 5243,6 МВт, ВЭС - 1,7 МВт, СЭС - 104,0 МВт.

Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Башкортостан на 01.01.2025 составила 5553,3 МВт, в том числе: ГЭС - 223,1 МВт, ТЭС – 5219,6 МВт, ВЭС - 1,7 МВт, СЭС - 108,9 МВт.

Структура и изменения установленной мощности электростанций с выделением информации по вводу в эксплуатацию, перемаркировке (модернизации, реконструкции), выводу из эксплуатации за отчетный год приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Изменения установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Башкортостан, МВт

Наименование	На 01.01.2024 г.	Изменения мощности				На 01.01.2025 г.
		ввод	вывод из эксплуатации	перемаркировка	прочие изменения	
Всего	5572,7	-	8,3	-	-11,1	5553,3
ГЭС	223,4	-	0,3	-	-	223,1
ТЭС	5243,6	-	8,0	-	-16,0	5219,6
ВЭС	1,7	-	-	-	-	1,7
СЭС	104,0	-	-	-	4,9	108,9

На рисунке 2.1 представлено соотношение электрогенерирующих мощностей энергосистемы Республики Башкортостан по видам генерации на 01.01.2024 года.

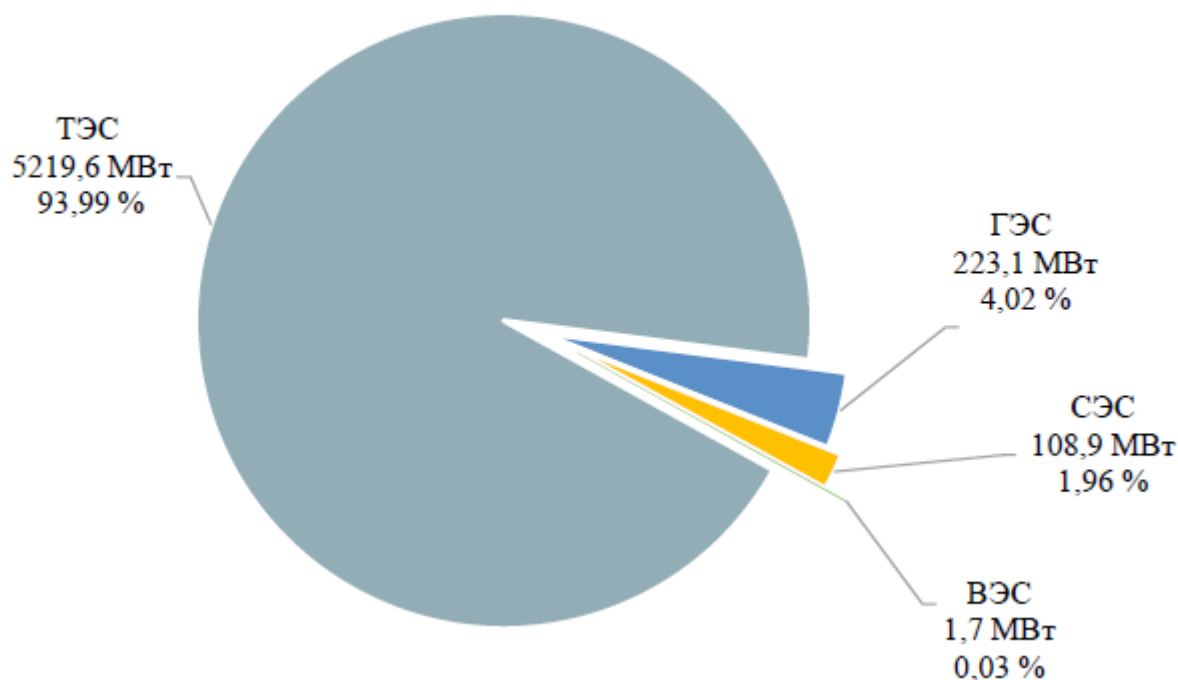


Рисунок 2.1 – Соотношение электрогенерирующих мощностей энергосистемы Республики Башкортостан по видам генерации по состоянию на 01.01.2025

В таблице 2.2 представлены прогнозируемые балансовые показатели по синхронной зоне энергосистемы Республики Башкортостан.

Таблица 2.2 - Балансовые показатели по синхронной зоне энергосистемы республики Башкортостан

Показатель	Ед. измерения	Факт	Ожидаемо	Прогноз					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Потребление электрической энергии	млн кВт*ч	28 335,62	27 808,00	28 955,00	29 786,00	30 326,00	30 673,00	30 990,00	31 446,00
Максимум потребления мощности	МВт	4 239,00	4 336,00	4 523,00	4 588,00	4 628,00	4 662,00	4 685,00	4 740,00
Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	5 553,27	5 636,47	5 654,47	5 659,37	5 694,27	5 694,27	5 694,27	5 694,27

В рассматриваемом документе представлены прогнозные значения спроса на электрическую энергию и электрическую мощность, а также перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии.

Согласно данным СИПР ЭЭ РФ 2026-2031 спрос на электрическую энергию и максимум потребления мощности в энергосистеме Республики Башкортостан в 2031 году составит 31,4 млрд кВт-ч и 4740 МВт, соответственно.

В энергосистеме Республики Башкортостан до 2031 года в соответствии с реестром инвестиционных проектов планируется ввод новых производственных мощно-

стей основных потребителей. В таблице 2.3 приведены данные о планируемых к вводу мощностей основных потребителей, которые учтены в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности энергосистемы Республики Башкортостан.

Таблица 2.3 - Перечень планируемых к вводу потребителей более 10 МВт, в соответствии с реестром инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт	Год ввода
1	Подключение нежилых зданий	ООО «Управляющая компания «ПРОМ»	0,0	20,3	2027 с поэтапным набором мощности до 2029
2	Жилой микрорайон вблизи села Алаторка Иглинского района	Администрация Муниципального района Иглинский район Республики Башкортостан	0,0	16,0	2025 с поэтапным набором мощности до 2028
3	ПС 110 кВ Рудничная	ООО «Башкирская медь»	3,0	15,4	2025
4	Жилая застройка	ООО «Инженерные сети ТВК»	5,5	11,1	2025 с поэтапным набором мощности до 2027
5	Новая тяговая ПС 110 кВ Гайны-тяги	ОАО «РЖД»	0,0	11,0	2026
6	Новая тяговая ПС 110 кВ Казангул-тяги	ОАО «РЖД»	0,0	11,0	2025
7	Жилая застройка	ООО «Управление Комплексной застройки» ОАО «КПД № 3»	0,0	10,5	2026 с поэтапным набором мощности до 2031
8	Деревообрабатывающее предприятие «Ультрадизайн»	ООО «Ультрадизайн»	35,5	10,5	2025 2026
9	ООО «Башкирская медь»	ООО «Башкирская медь»	19,6	10,5	2025
10	Объекты жилой застройки и детский образовательный центр	ООО «Специализированный застройщик «СФ «ПСК-6»	2,4	10,4	2025 с поэтапным набором мощности до 2031
11	Завод по хранению, первичной и глубокой переработке желтого гороха	ООО «ТАВРОС ЭКО-ПУЛЬС»	0	10,2	2025
12	Энергопринимающие устройства цементной мельницы № 16 ООО «Строительные материалы»	ООО «ХайдельбергЦемент РУС»	11,1	10,0	2027
13	Территория южной части жилого района «Затон-Восточный»	АО «СЗ ИСК г. Уфы»	0,0	10,0	2025 с поэтапным набором мощности до 2027

Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Башкортостан на период 2026–2031 годов представлен в таблице 2.4.

Таблица 2.4 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Башкортостан

Наименование показателя	2025 г. ожидается, (справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Потребление электрической энергии,	27 808,00	28	29	30	30	30	31

Наименование показателя	2025 г. ожидается, (справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
млн кВт·ч		955,00	786,00	326,00	673,00	990,00	446,00
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	-	1 147	831	540	347	317	456
Годовой темп прироста, %	-	4,12	2,87	1,81	1,14	1,03	1,47

Потребление электрической энергии по энергосистеме Республики Башкортостан прогнозируется на уровне 31446 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 1,50 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии прогнозируется в 2026 году и составит 1147 млн кВт·ч, что соответствует годовому темпу прироста 4,12 %. Наименьший годовой прирост потребления электрической энергии ожидается в 2030 году и составит 317 млн кВт·ч или 1,03 %.

При формировании прогноза потребления электрической энергии энергосистемы Республики Башкортостан учтены данные о планируемых к вводу потребителях, приведенные в таблице 2.3.

Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Башкортостан и годовые темпы прироста представлены на рисунке 2.2.



Рисунок 2.2 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Башкортостан и годовые темпы прироста

Прогнозная динамика изменения потребления электрической энергии энергосистемы Республики Башкортостан обусловлена следующими основными факторами:

- обеспечение электрической энергией новых резидентов ОЭЗ ППТ «Алга»;
- увеличением потребления действующими промышленными предприятиями;
- развитием железнодорожного транспорта;
- ростом потребления населением.

Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Башкортостан на период 2026–2031 годов сформирован на основе данных представленных в таблицах 2.3, 2.4 и представлен в таблице 2.5.

Таблица 2.5 – Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Башкортостан

Наименование показателя	2025 г. ожидается, (справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Максимум потребления мощности, МВт	4336	4523	4588	4628	4662	4685	4740
Абсолютный прирост максимума потребления мощности, МВт	-	187	65	40	34	23	55
Годовой темп прироста, %	-	4,31	1,44	0,87	0,73	0,49	1,17
Установленная генерирующая мощность электростанций, МВт	5636,47	5654,47	5659,37	5694,27	5694,27	5694,27	5694,27
Число часов использования максимума потребления мощности	6413	6402	6492	6553	6579	6615	6634

Максимум потребления мощности энергосистемы Республики Башкортостан к 2031 году прогнозируется на уровне 4740 МВт. Среднегодовой темп прироста составит 1,61 %. Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2026 году и составит 187 МВт, что соответствует годовому темпу прироста 4,31 %; наименьший годовой прирост мощности ожидается в 2030 году и составит 23 МВт, что соответствует годовому темпу прироста 0,49 %. Годовой режим потребления электрической энергии энергосистемы остается достаточно плотным. Число часов использования максимума потребления мощности к 2031 году прогнозируется 6634 ч/год.

Динамика изменения максимума потребления мощности энергосистемы Республики Башкортостан и годовые темпы прироста представлены на рисунке 2.3.

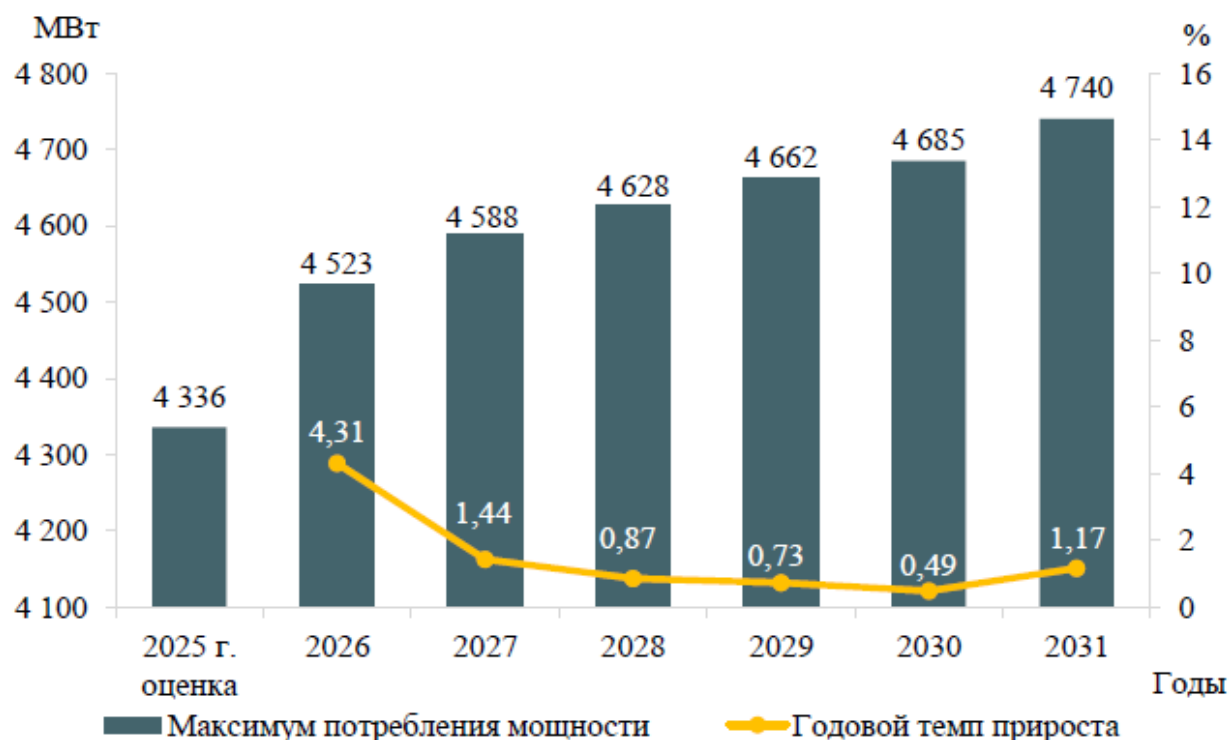


Рисунок 2.3 – Динамика изменения максимума потребления мощности энергосистемы Республики Башкортостан и годовые темпы прироста

Вводы новых генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Башкортостан в период 2026–2031 годов предусматриваются в объеме 68,4 МВт на ТЭС.

Объемы и структура вводов генерирующих мощностей по электростанциям энергосистемы Республики Башкортостан в период 2026–2031 годов представлены в таблице 2.6.

Таблица 2.6 – Вводы генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Башкортостан, МВт

Наименование	2025 г. ожидается, (справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	Всего за 2026–2031 гг.
Энергосистема Республики Башкортостан	68,4	–	–	–	–	–	–	–
ТЭС	68,4	–	–	–	–	–	–	–

Прирост мощности на электростанциях энергосистемы Республики Башкортостан в 2025 году ожидается в результате проведения модернизации существующего генерирующего оборудования в рамках реализации мероприятий, подтвержденных результатами КОММод, в объеме 14,8 МВт, в период 2026–2031 годов предусматривается в объеме 57,8 МВт.

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Башкортостан в

2031 году составит 5694,3 МВт. К 2031 году структура генерирующих мощностей энергосистемы Республики Башкортостан не претерпит существенных изменений.

Величина установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Башкортостан представлена в таблице 2.7. Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Башкортостан представлена на рисунке 2.4.

Таблица 2.7 – Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Башкортостан, МВт

Наименование	2025 г. ожидается, (справочно)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Всего	5636,5	5654,5	5659,4	5694,3	5694,3	5694,3	5694,3
ГЭС	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1	223,1
ТЭС	5302,8	5320,8	5325,7	5360,6	5360,6	5360,6	5360,6
ВЭС	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
СЭС	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9

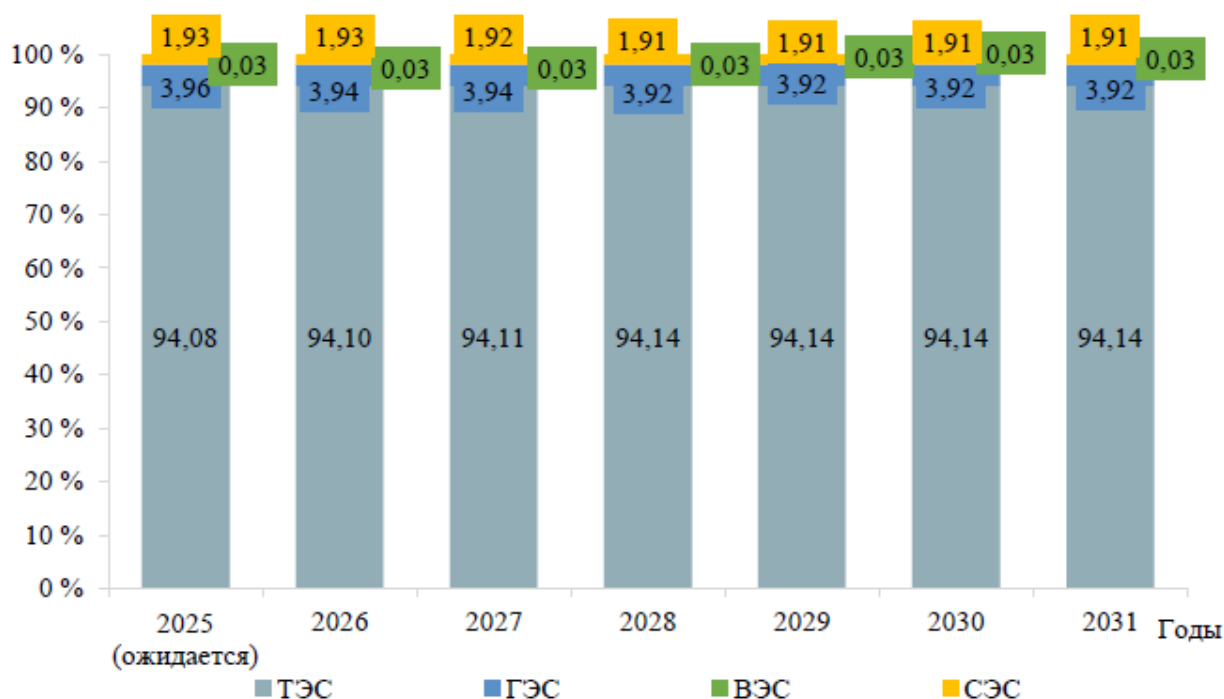


Рисунок 2.4 – Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Башкортостан

Предусмотренные в Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годов объемы ввода и вывода генерирующего оборудования по ОЭС и ЕЭС России на 2025-2031 гг., применительно к энергосистеме Республики Башкортостан в схеме приложены в таблице 2.8.

Таблица 2.8 – Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в энергосистеме Республики Башкортостан на период 2025-2031 годов, МВт

Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип	Ст.№	Тип агрегата	Вид топлива	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2025-2030 годы	Документ - основание
ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	1	P-50	Газ	50							50	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	K-315-240-3M	Газ, мазут	315,2							315,2	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
		После модернизации	ТЭС				330							330	
		Изменение мощности	ТЭС				14,8							14,8	
		До модернизации	ТЭС	2	K-300-240-1	Газ, мазут				300				300	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
		После модернизации	ТЭС							330				330	
		Изменение мощности	ТЭС							30				30	
ООО «БГК»	Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	9	T-100-130	Газ		100						100	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
		После модернизации	ТЭС					118						118	
		Изменение мощности	ТЭС					18						18	
ООО «БГК»	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	3	ПТ-135/165-130/15	Газ, мазут				135				135	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
		После модернизации	ТЭС							139,9				139,9	
		Изменение мощности	ТЭС							4,9				4,9	
ООО «БГК»	Уфимская ТЭЦ-4	До модернизации	ТЭС	9	P-45-130/13	Газ, мазут			45					45	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р,
		После модернизации	ТЭС						49,9					49,9	Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
		Изменение мощности	ТЭС						4,9					4,9	

2.1 Выводы

На основании проведенного выше анализа «Схемы и программы развития Электро Энергетических систем России на 2026-2031 годы» можно сделать следующие выводы:

- энергосистема Республики Башкортостан в период 2026-2031 гг. является избыточной по собственной выработке электроэнергии;
- энергосистема Республики Башкортостан в период 2026-2031 гг. является избыточной по установленной электрической мощности;
- планируется ввод и модернизация электрогенерирующих мощностей энергосистемы Республики Башкортостан в период 2026-2031 гг. только на тепловых электростанциях;
- предусматривается глубокая модернизация Ново-Салаватской ТЭЦ с заменой и модернизацией основного оборудования;
- предусматривается модернизация паротурбинных установок на Кармановской ГРЭС, Стерлитамакской и Ново-Стерлитамакской ТЭЦ, Уфимской ТЭЦ-4;
- строительство новых объектов электро-генерации на органическом топливе (теплоэлектростанций) не предусмотрено;
- переоборудование существующих котельных с установкой на них электрогенерирующего оборудования не предусмотрено.

3 ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ (НЕ МЕНЕЕ ДВУХ) ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)

Актуализированный вариант развития систем теплоснабжения города Стерлитамак является продолжением развития варианта, предложенного в предыдущей утвержденной схеме теплоснабжения и в соответствии с требованиями пункта 59, Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями и дополнениями), альтернативные варианты развития систем теплоснабжения не разрабатывались.

3.1 Комплекс мероприятий на тепловых сетях в соответствии с актуализированным вариантом

Основными направлениями реализации технической политики развития систем теплоснабжения города Стерлитамак в части тепловых сетей и теплосетевых объектов являются мероприятия, представленные в разделах 3.1.1-3.1.5.

Следует также отметить важность и необходимость проведения теплоснабжающими организациями регулярной наладки режимов тепловых сетей.

Кроме того, рекомендовано собственникам и обслуживающим МКД организациям обеспечить восстановление циркуляции ГВС в границах эксплуатационной и балансовой ответственности. Владельцами и арендаторам тепловых сетей обеспечить, с учетом условий заключенных договоров аренды, восстановление циркуляционных сетей ГВС.

3.1.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов

Таблица 3.1 – Объемы нового строительства и реконструкции тепловых сетей «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятий	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия			Год начала	Год окончания	Плановые расходы	Всего профинансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однотрубном исчислении), км	Способ прокладки					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
Строительство тепловой сети от узла трубопровода №1 до Карла Маркса 150 а (2 диаметр условный 100)	150 100	0,04 0,684	подземный непроходной канал	100 100	0,441 0,112	подземный канал надземный на низких опорах	2023	2026	37 255,62	4 535,28	22 316,68							
Строительство тепловой сети в микрорайоне Прибрежный от узла трубопровода №2.2 до узла трубопровода №2.5 и до жилого дома №22 (строительный).	-	-	-	-	-	-	2025	2026	13 316,92	8 843,55	4 473,37							
Строительство тепловой сети в микрорайоне Прибрежный от узла трубопровода №2.3 до жилого дома №21 (строительный).	-	-	-	300 200 100	0,142 0,502 0,058	подземный	2026	2026	2 165,50	0	2 165,50							
Строительство тепловой сети в микрорайоне Прибрежный от узла трубопровода №2.5 до жилого дома №23 (строительный)	-	-	-	150 100	0,202 0,058	-	2026	2026	32 586,68	0	32 587							
Строительство тепловой сети в микрорайоне Прибрежный от узла трубопровода №2.7 до жилого дома №24 (строительный)	-	-	-	150 80	0,19 0,058	подземный	2026	2026	8 577,35	0	8 577,35							
Строительство тепловой сети в микрорайоне Прибрежный от узла трубопровода №2.8 до жилого дома №25 (строительный)	-	-	-	150 80	0,095 0,029	подземный	2026	2027	10 307,60	0	346,39	9 961,20						
Строительство тепловой сети в микрорайоне Прибрежный от тепловой камеры № 11ТК8 до жилого дома №19 (строительный)	-	-	-	-	-	-	2027	2027	10 105,88	0		10 105,88						
Строительство тепловой сети в микрорайоне от тепловой камеры № М7БТК1 до жилого дома №124 (строительный)	-	-	-	-	-	-	2028	2028	3 545,92	0			3 545,92					
Строительство тепловой сети от тепловой камеры № УТ1 до жилого дома №54в по ул. Дружбы (строительный)	-	-	-	-	-	-	2027	2027	3 411,74	0		3 411,74						
Строительство тепловой сети в микрорайоне от тепловой каме-ры № М7АТК2 до жилого дома №1 (строительный)	-	-	-	100	0,064	подземный	2026	2027	7 315,0	0	731,5	6 583,5						
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
г. Стерлитамак, Реконструкция тепловой сети от ТК102 до Ст52	800	0,197		1000	0,197		2028	2030	37 235	0			350	18 081	18 804			
г. Стерлитамак, Реконструкция тепловой сети от Ст66/1 до Ст78	800	0,3538		1000	0,3538		2028	2030	67 130	0			350	40 472	26 308			
г. Стерлитамак, Реконструкция тепловой сети от Ст91 до ТК103	800	0,0764		1000	0,0764		2029	2030	14 985	0				400	14 585			
г. Стерлитамак, Реконструкция тепловой сети от ТК304а до ТК305	600	0,928		800	0,928		2029	2030	125 276	0				400	124 876			
г. Стерлитамак, Реконструкция тепловой сети от ТК305 до ТК307	600	1,098		800	1,098		2030	2030	154 110	0					154 110			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		

Таблица 3.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО «Стерлитамакские Распределительные Тепловые Сети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятий	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия			Год нача- ла	Год окон- чания	Плановые расходы	Всего профи- нансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
	Условный диаметр, мм	Протяженность (в одно- трубном исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Протяженность (в одно- трубном исчислении), км	Способ прокладки					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10 до тепло- вой камеры ТК-10/7 по ул. Магистральная в микрорайоне «Звездный»	0	0	-	300	0,284	подземный (канальная)	2026	2026	15 851,74	0,00	15 851,74							
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10/7 по ул. Магистральная до ж.д. №1 в микрорайоне «Звездный» кв.4	0	0	-	125	0,094	подземный (канальная)	2026	2026	2 756,57	0,00	2 756,57							
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10/1 до тепло- вой камеры ТК-10/11 по ул.1Д	0	0	-	150	0,5326	подземный (канальная)	2028	2028	14 101,57	1 339,38			12 762,19					
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры М5АТК-3 до дет- ского сада №1 на 190 мест в микрорайоне №5 Западный, кв. "А"	0	0	-	80 70	0,144 0,156	подземный (канальная)	2027	2027	10 671,87	0,00		10 671,87						
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры М5АТК-7 до цен- тра борьбы в микрорайоне №5 Западный, кв. "А"	0	0	-	70	0,340	подземный (канальная)	2028	2028	12 221,93	0,00			12 221,93					
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10/1 до жилого дома №1 в микрорайоне №5 Западный	0	0	-	125 80	0,120 0,030	подземный (канальная)	2028	2028	7 632,43	0,00			7 632,43					
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10/2 до жилого дома №2 в микрорайоне №5 Западный	0	0	-	100	0,180	подземный (канальная)	2028	2028	8 504,62	0,00			8 504,62					
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10/3 до жилого дома №3 в микрорайоне №5 Западный	0	0	-	125 100	0,120 0,180	подземный (канальная)	2029	2029	15 931,03	0,00				15 931,03				
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10/4 до жилого дома №4 в микрорайоне №5 Западный	0	0	-	80	0,030	подземный (канальная)	2029	2029	3 918,92	0,00				3 918,92				
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		

1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	

3.1.2 **Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных**

Таблица 3.3 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей и теплосетевых объектов АО «Стерлитамакские Распределительные Тепловые Сети» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Наименование мероприятий	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия			Год начала	Год окончания	Плановые расходы	Всего профинансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Строительство тепловых сетей в микрорайоне №5 по ул. Магистральная от тепловой камеры ТК10 до тепловой камеры ТК11 (3-этап от тепловой камеры ТК9/1 до тепловой камеры ТК10)	0	0	-	300	0,1632	подземный (канальная)	2026	2026	14 154,36	0,00	14 154,36							
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры М5АТК-2 до тепловой камеры ТК-10/11 по ул.1Д (1-этап: от тепловой камеры М5АТК-2 до тепловой камеры М5АТК-4)	0	0	-	400	0,376	подземный (канальная)	2027	2027	34 657,78	0,00		34 657,78						
Строительство тепловых сетей от тепловой камеры М5АТК-2 до тепловой камеры ТК-10/11 по ул.1Д (2-этап: от тепловой камеры М5АТК-4 до тепловой камеры ТК-10/11)	0	0	-	400	0,604	подземный (канальная)	2027	2028	52 457,37	0,00		5 245,74	47 211,63					

3.1.3 Предложения по строительству тепловых сетей для восстановления циркуляции ГВС в границах эксплуатационной и балансовой ответственности теплоснабжающих организаций

Таблица 3.4 – Объемы тепловых сетей «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», рекомендуемых к строительству для восстановления циркуляции ГВС

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр, мм	Год строительства
КЦ7	ТК19-11	Следст.отдел д 100	1,5	20	2026-2027
КЦ7	тк 20-18	тк 20-18а	4,5	50	2026-2027
КЦ7	тк 20-18а	школа №3	3,5	50	2026-2027
КЦ7	тк20-30	тк20-31	3,5	20	2026-2027
КЦ7	тк20-31	тк20-32.	4	15	2026-2027
КЦ7	тк20-32	д 74а	2	15	2026-2027
МК2	УП	тк2-36	2,5	70	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-3	д6	28,5	100	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-3	д10	18,5	100	2026-2027
НСГТЭЦ	по ж/д10	по д10 (в.н тк2-4)	3	80	2026-2027
НСГТЭЦ	по ж/д10	по техподполью ж/д 10	49,5	100	2026-2027
НСГТЭЦ	д10	тк2-4	28,5	80	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-4	д8 (1ввод)	35	80	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-4	д 8 ввод 2 через ТК2-4а	18	50	2026-2027
НСГТЭЦ	д10	д12	13,5	100	2026-2027
КЦ7	по д 12	по д 12	2,5	50	2026-2027
НСГТЭЦ	по ж/д 12	по ж/д 12	9	100	2026-2027
НСГТЭЦ	д12	д14	18	50	2026-2027
НСГТЭЦ	д119	лицей №1	53,5	80	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-8	д/с №56	40	70	2026-2027
НСГТЭЦ	по техподп. ж/д №121	по техподп. ж/д №121	6	150	2026-2027
НСГТЭЦ	д121	д125	18,5	150	2026-2027
НСГТЭЦ	по Ж/д 125	по техподп. Ж/д 125	24	250	2026-2027
НСГТЭЦ	по Ж/д 125	по техподп. Ж/д 125	24	250	2026-2027
НСГТЭЦ	д125	д127	23	100	2026-2027
НСГТЭЦ	по Ж/д 127	по техподп. Ж/д 127	33,5	150	2026-2027
НСГТЭЦ	по Ж/д 127	по техподп. Ж/д 127	33,5	150	2026-2027
НСГТЭЦ	д127	тк2-6	29	100	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-6	д131	4,5	100	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-6	тк2-7	16	100	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-7	д133	32,5	70	2026-2027
НСГТЭЦ	ЦТП-2	тк2-9	13	50	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-9	д/с №58	32,5	50	2026-2027
НСГТЭЦ	ж/д127	тк2-9а	39,7	50	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-9а	до1ввода эл.уз.д/с№32	38,15	50	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-9а	тдо2ввода эл.уз.д/с№32	7	50	2026-2027
НСГТЭЦ	тк2-1	до д 14	20	50	2027-2028
НСГТЭЦ	по д 109	по д 109	20,5	100	2027-2028
НСГТЭЦ	по д 29	по д 29	32,5	280	2027-2028
НСГТЭЦ	д135	д133	17,5	100	2027-2028
НСГТЭЦ	по д133	по д133	28,5	100	2027-2028
НСГТЭЦ	д19	д17	27,5	100	2027-2028
КЦ7	по д 17	по д 17	3,5	100	2027-2028
НСГТЭЦ	д29	тк3-9 А	5	80	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-9 А	д25	11,5	70	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-9 А	тк3-9	4,5	80	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-9	д27	3	80	2027-2028
НСГТЭЦ	ЦТП-3	д37	17,5	200	2027-2028
НСГТЭЦ	по д37	по д37	49	200	2027-2028
НСГТЭЦ	д 37	тк3-3	50	200	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-3	тк3-4	13	150	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-4	тк3-5	24	150	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-4	д30	12,5	50	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-5	д30	17	50	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-5	д 39	10	100	2027-2028
НСГТЭЦ	д39	д39	20	100	2027-2028
НСГТЭЦ	д 39	д 39	2,5	100	2027-2028
НСГТЭЦ	д39	д41	20	100	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-3	тк3-2	33	150	2027-2028
НСГТЭЦ	тк3-2	д28	11,5	100	2027-2028

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр, мм	Год строительства
НСТЭЦ	тк 3-1	д24	2	150	2027-2028
НСТЭЦ	по д 24	в стор дома 22	16,5	100	2027-2028
НСТЭЦ	д24	д 22	7,5	100	2027-2028
НСТЭЦ	по д22	по д22	69,5	80	2027-2028
НСТЭЦ	д22	д20	32,5	80	2027-2028
НСТЭЦ	по д24	по д24	5	100	2027-2028
НСТЭЦ	д24	д18	15,5	100	2027-2028
НСТЭЦ	по д18	по д18	5	100	2027-2028
НСТЭЦ	д18	д18 А	35	100	2027-2028
НСТЭЦ	по д 18а	по д 18а	5	80	2027-2028
НСТЭЦ	д18 а	д18 А (заколц. с д16)	19	50	2027-2028
НСТЭЦ	д24	д16	6	100	2027-2028
НСТЭЦ	по д16	по д16	15	70	2027-2028
НСТЭЦ	по д24	сторону д16	20	100	2027-2028
НСТЭЦ	тк3-2	тк3-1	36,5	150	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-1	д71	6	80	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-2	д71	6	50	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-2	д43	6	50	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-3	д 43	6	50	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-4	д43	6	50	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-5	д43	6	80	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-6	тк4-7	27,5	100	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-7	д51	39,5	180	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-7	д51	39,5	180	2027-2028
НСТЭЦ	д45	д 47	24,5	150	2027-2028
НСТЭЦ	по д45	по д45	3	150	2027-2028
НСТЭЦ	д47	тк4-8	32	150	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-8	д/сад 76	13	80	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-8	д67	19	80	2027-2028
НСТЭЦ	тк4-8	д61	36,5	150	2027-2028
НСТЭЦ	по д61	по д61	33,5	100	2027-2028
НСТЭЦ	д61	д63	8,5	100	2027-2028
НСТЭЦ	д63	д63	37	80	2027-2028
НСТЭЦ	д63	д53	25,5	80	2028-2029
НСТЭЦ	д63	д 57	11,5	80	2028-2029
НСТЭЦ	д57	д55	19	80	2028-2029
НСТЭЦ	д 57	по д.57	21	80	2028-2029
НСТЭЦ	по д57	по д57	3,5	80	2028-2029
НСТЭЦ	по д63	по д63(в напр.д.53)	1	80	2028-2029
НСТЭЦ	по д47	по д47	6	150	2028-2029
НСТЭЦ	тк 17- 10	Виварий	4,5	40	2028-2029
СтТЭЦ	по дому №24	по дому №24	21	150	2028-2029
СтТЭЦ	д24	д22	23,5	150	2028-2029
НСТЭЦ	по д22	по д22	6	150	2028-2029
СтТЭЦ	д22	д18	18,5	150	2028-2029
СтТЭЦ	по д18	по д18	16,5	150	2028-2029
СтТЭЦ	по д18	по д18(в.н д16)	4	80	2028-2029
СтТЭЦ	д18	д16	20	80	2028-2029
СтТЭЦ	д18	д20	22,5	150	2028-2029
СтТЭЦ	по д20	по д20 (в.н д28)	18,5	150	2028-2029
СтТЭЦ	д20	д28	24,5	100	2028-2029
СтТЭЦ	по д28	по д28	30	100	2028-2029
СтТЭЦ	по д28	по д28(в.н д26)	4	50	2028-2029
СтТЭЦ	по д28	по д28(в.н д30)	2	70	2028-2029
СтТЭЦ	д28	д30	30,5	70	2028-2029
СтТЭЦ	д28	д26	22	50	2028-2029
СтТЭЦ	д28	д2	34	100	2028-2029
СтТЭЦ	ЦТП-5	д45	37,5	150	2028-2029
СтТЭЦ	по дому №45	по дому №45	54,5	250	2028-2029
СтТЭЦ	по дому №45	по дому №45	54,5	250	2028-2029
СтТЭЦ	д45	д47	9,5	150	2028-2029
СтТЭЦ	по дому № 47	по дому № 47	6	150	2028-2029
СтТЭЦ	д47	д6 А Блюхера	25	150	2028-2029
СтТЭЦ	по дому № 6 А	по дому № 6 А	6	150	2028-2029
СтТЭЦ	д6 А	д8	10,5	150	2028-2029
СтТЭЦ	по дому №8	по дому №8	46	150	2028-2029
СтТЭЦ	по дому №8	по дому №8	46	150	2028-2029
СтТЭЦ	по дому №8	по дому №8(в.н д/с74)	4	70	2028-2029
СтТЭЦ	по дому №8	по дому №8(в.н шк.№1)	2	80	2028-2029
СтТЭЦ	д8	школа №1	54	80	2028-2029
СтТЭЦ	д8	д4	30	50	2028-2029

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр, мм	Год строительства
СтТЭЦ	д45	д51	13	100	2028-2029
СтТЭЦ	по дому № 51	по дому № 51	34,5	180	2028-2029
СтТЭЦ	по дому № 51	по дому № 51	34,5	180	2028-2029
СтТЭЦ	д8	д/с №74	24	70	2028-2029
СтТЭЦ	ж/д51	д/с 73	29	80	2028-2029
СтТЭЦ	ЦТП-6	д 7	10	150	2028-2029
СтТЭЦ	по дому № 7	по дому № 7	35	100	2028-2029
СтТЭЦ	д 7	д 9	19,5	80	2028-2029
СтТЭЦ	по дому № 9	по дому № 9	6	80	2028-2029
СтТЭЦ	д 9	д11	19,5	80	2028-2029
СтТЭЦ	по дому №11	по дому №11	22	130	2028-2029
СтТЭЦ	по дому №11	по дому №11	22	130	2028-2029
СтТЭЦ	д 11	гимназия № 5	45	50	2028-2029
СтТЭЦ	д 11	Мед.училище	44,5	50	2028-2029
СтТЭЦ	д 7	д3	33,5	70	2028-2029
СтТЭЦ	по ж/д № 3	по дому № 3	42	170	2028-2029
СтТЭЦ	по ж/д № 3	по дому № 3	42	170	2029-2030
СтТЭЦ	д3	д 5	13,5	70	2029-2030
СтТЭЦ	д 3	д 1	12	100	2029-2030
СтТЭЦ	по ж/д №1	по дому №1	22	100	2029-2030
СтТЭЦ	по ж/д №1(после перехода)	по дому №1	7	80	2029-2030
СтТЭЦ	д 1	д 32	6	80	2029-2030
СтТЭЦ	ЦТП-6	Курчатова 38	10	150	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №38	по дому №38	39	150	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №38	по дому №38(после перехода)	19	100	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №38	по дому №38(в.н д34)	2	100	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №38	по дому №38(в.н д40)	4,5	80	2029-2030
СтТЭЦ	д 38	д40	18,5	80	2029-2030
СтТЭЦ	д 38	Комарова 6	15,5	100	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №6	по дому №6	59,5	100	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №6	по дому №6(после перехода)	8	100	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №6	по дому №6(в.н д4)	3	80	2029-2030
СтТЭЦ	д 6	д 4	10,5	80	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №4	по дому №4	68,5	210	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №4	по дому №4	68,5	210	2029-2030
СтТЭЦ	по дому №4	по дому №4	68,5	210	2029-2030
СтТЭЦ	д 4	Курчатова 44	25,5	50	2029-2030
СтТЭЦ	д 6	д 12	20	80	2029-2030
СтТЭЦ	по дому № 12	по дому № 12(в.н д6)	61,5	80	2029-2030
СтТЭЦ	по дому № 12	по дому № 12(в.н д/с)	1	50	2029-2030
СтТЭЦ	по дому № 12	по дому № 12(в.н д14)	4	80	2029-2030
СтТЭЦ	д 12	д 14	14,5	80	2029-2030
СтТЭЦ	д 12	д/с №8	34	50	2029-2030
СтТЭЦ	д 38	д 34	20	100	2029-2030
СтТЭЦ	по дому № 34	по дому № 34	27,5	80	2029-2030
СтТЭЦ	д 34	д42	7,5	80	2029-2030
СтТЭЦ	по дому № 7	по дому № 7 (в.н д9)	2	80	2029-2030
НСтТЭЦ	ЦТП-9	тк9-10	6	150	2029-2030
НСтТЭЦ	тк9-10	тк9-3	9,25	150	2029-2030
НСтТЭЦ	д 16	тк9-4	32	100	2029-2030
НСтТЭЦ	тк9-4	д 10	7	50	2029-2030
НСтТЭЦ	тк9-4	д 2	47,25	100	2029-2030
НСтТЭЦ	по д2	по д2	31	100	2029-2030
НСтТЭЦ	д2	д8	18	100	2029-2030
НСтТЭЦ	по д8	по д8	62,6	100	2029-2030
НСтТЭЦ	по д8	по д8(в.н д4)	4,5	80	2029-2030
НСтТЭЦ	по д8	по д8(в.н д14)	2,5	50	2029-2030
НСтТЭЦ	д8	д4	22	80	2029-2030
НСтТЭЦ	д8	д6	7,5	80	2029-2030
НСтТЭЦ	д8	д14	14,5	50	2029-2030
НСтТЭЦ	тк9-10	д/сад81	125,5	50	2029-2030
НСтТЭЦ	тк9-2	д17	8	70	2029-2030
НСтТЭЦ	тк9-2	д25	24,75	70	2029-2030
НСтТЭЦ	тк9-1	д17а	10,5	80	2029-2030
НСтТЭЦ	по ж/д17А	по дому17А	8,75	50	2029-2030
НСтТЭЦ	д17а	школа 17	49	50	2029-2030
НСтТЭЦ	тк8-7	д 25	14	50	2029-2030
НСтТЭЦ	д5	д9	17	100	2029-2030
НСтТЭЦ	по дому №9	по дому №9	33,5	100	2029-2030
НСтТЭЦ	д9	д7	23	80	2029-2030
НСтТЭЦ	д9	д/с №69	39,5	70	2029-2030

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр, мм	Год строительства
НСТЭЦ	по дому № 13	по дому № 13	85	250	2029-2030
НСТЭЦ	тк 7-10 А	интернат д11	9	50	2029-2030
НСТЭЦ	тк 7-10А	д13	24	80	2029-2030
НСТЭЦ	д11	д13	10	100	2029-2030
НСТЭЦ	пож/д №13	по дому №13	56,5	100	2029-2030
НСТЭЦ	д13	д15	14	80	2029-2030
НСТЭЦ	пож/д №15	по дому №15	19,5	80	2029-2030
НСТЭЦ	д15	д19	15	40	2030-2031
НСТЭЦ	д3	д.1	16	50	2030-2031
НСТЭЦ	д5 пр.Октября	тк 8-1	10	100	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-1	тк8-2	19	150	2030-2031
НСТЭЦ	тк 8-2	тк 8-3	16	150	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-3	тк8-4	27,5	50	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-4	тк8-5	12	100	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-5	школа №29	59,5	50	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-5	школа-интерн глухих	38,5	50	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-3	тк8-4-1	39,5	150	2030-2031
НСТЭЦ	тк 8-4-1	тк 8-5-1	12	150	2030-2031
НСТЭЦ	тк 8-5-1	тк 8-6	16	150	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-5-1	д27к2	17,5	50	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-4-1	д27	7,5	32	2030-2031
НСТЭЦ	по д27	по д27	7,5	32	2030-2031
НСТЭЦ	д27	врезки на д27к6	7,5	32	2030-2031
НСТЭЦ	врезки на д27к6	д27к6	6,5	32	2030-2031
НСТЭЦ	врезки на д27к6	д27к1	13,5	32	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-3	д27к3	2,5	40	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-2	хозяйственный корпус	65	80	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-4	д27к4	15,5	32	2030-2031
НСТЭЦ	тк8-4	д27к5	33	32	2030-2031
НСТЭЦ	по д11	по д11	21	100	2030-2031
НСТЭЦ Ка	тк42-34а	д/сад(нач школа)	46	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-1	д166	23,5	150	2030-2031
СтТЭЦ	д166	по д 166	27	150	2030-2031
СтТЭЦ	по д 166	тк1-2	5	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-2	тк1-3	15	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-3	д 158	14	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-3	д 152	54,5	80	2030-2031
СтТЭЦ	д 152	по д 152	12	80	2030-2031
СтТЭЦ	по д 152	д154	17	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-7	д 66а	1	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 1-8	жд 70	1	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-2	д164	13,5	80	2030-2031
СтТЭЦ	д 164	д 164	12	80	2030-2031
СтТЭЦ	д164	д162	16	70	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-17	тк1-18	11	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-18	тк1-19	45	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-19	Общ.БТЛ	36	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-19	тк1-20	8	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-20	учебн.корпус БТЛ	13,25	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-20	тк1-21	21,5	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-21	уч.корп.	21,5	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-11	тк1-12	26	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-12	д/с №1	22,5	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-12	д182	22	150	2030-2031
СтТЭЦ	по д182	по д182	37	150	2030-2031
СтТЭЦ	д182	д184	10,5	100	2030-2031
СтТЭЦ	по д184	по д184	34	100	2030-2031
СтТЭЦ	д184	д19	13,5	80	2030-2031
СтТЭЦ	д182	д11	12	150	2030-2031
НСТЭЦ	по д11	по д11	27	150	2030-2031
СтТЭЦ	д11	тк1-14	5	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-14	тк1-15	31	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-15	шк.№15	1,5	100	2030-2031
СтТЭЦ	шк.№15	шк.№15	25	100	2030-2031
СтТЭЦ	шк.№15	тк1-16	2	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-16	д/с №61	45	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-14	д13	5,5	100	2030-2031
СтТЭЦ	по д13	по д13	6	100	2030-2031
СтТЭЦ	д13	д15	17	100	2030-2031
НСТЭЦ	по д15	по д15	6	100	2030-2031
СтТЭЦ	д15	д17	20,5	80	2030-2031

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр, мм	Год строительства
СтТЭЦ	тк1-11а	ж/д 170	15,5	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк1-11а	ж/д 170а	6	80	2030-2031
СтТЭЦ	ЦТП -14	тк 14-1	19,5	200	2030-2031
СтТЭЦ	по дому № 33	по дому № 33	23,5	200	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-1	д35	12,25	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-1	тк 14-2	49	200	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-2	д37А	41	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-2	гимназия № 2	19	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-2	тк 14-3	60,5	250	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-3	д43	11	40	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-3	тк 14-4	10	250	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-4	д41	6	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-4	тк 14-5	38	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-5	тк14-6	29,5	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-6	д39	9	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-6	тк 14-7	49,5	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-7	д47	8,5	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-7	тк 14-8	27,5	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-8	д47	8,5	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк14-8	д144	39	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-5	тк 14-9	29,5	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-9	тк 14-10	3	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-10	Техникум культуры д 45	4,25	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-10	тк 14-11	36,5	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк14-11	д 142	20	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-11	д140	19,5	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-11	тк 14-12	35,5	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-12	д138	6	70	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-12	тк 14-13	29	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-13	д136	10	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-13	тк 14-14	16	100	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-14	к 14-15	11	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-15	д44	16,35	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-15	тк 14-16	32,5	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-16	д44	12	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-16	д134	28	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-13	тк14-17	47,5	150	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-17	д42	6,5	80	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-17	д40 А	11	100	2030-2031
СтТЭЦ	по д40А	по д40 А	6,5	100	2030-2031
СтТЭЦ	д40 а	тк 14-17 А	15,5	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк14-17 А	д40	6,5	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-17	тк 14- 18	43	150	2030-2031
СтТЭЦ	УТ1	№2(гимназия)	32,5	50	2030-2031
СтТЭЦ	тк 14-18	тк 14-20	25	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-20	тк 14-21	33	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-21	д36	5,25	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-21	тк 14 -22	13,5	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-22	д34 А	11,5	70	2031-2032
СтТЭЦ	д34 А	тк 14-23	5	70	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-23	д34	12,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-22	тк 14-24	25	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-24	к 14-25	60	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-25	тк 14-36	86,6	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-36	тк 14-37	80	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-37	к/т "Искра "	15	70	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-31	д9	2,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-32	д11	3	70	2031-2032
СтТЭЦ	тк 14-33	д13	3,5	70	2031-2032
СтТЭЦ	тк14- 34	д 29 ввод 2	22	50	2031-2032
СтТЭЦ	ЦТП 14	д31	18	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-1	д 22а	2,5	150	2031-2032
СтТЭЦ	по д 22а	по д 22а	40	330	2031-2032
СтТЭЦ	по д 22а	по д 22а	40	330	2031-2032
СтТЭЦ	по д 22а	по д 22а	40	330	2031-2032
СтТЭЦ	д22а	тк15-11	20,5	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-11	тк15-12	16	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-11	д22	5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-12	д 22б	7	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-12	тк15-13	18	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-13	д24	5	50	2031-2032

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр, мм	Год строительства
СтТЭЦ	тк15-13	д24а	16	50	2031-2032
СтТЭЦ	д22а	д30а	20	100	2031-2032
СтТЭЦ	по д30а	по д30а	6	100	2031-2032
СтТЭЦ	д30а	тк15-9	10	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-9	д30	10	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-9	тк15-8а	48	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-8а	д28	13,5	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-8а	тк15-8	64	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-8	д26	5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-8	тк15-7	45,5	70	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-7	д24	5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-7	тк15-6	30	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-6	д15	5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-6	тк15-5	26	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-5	д 24а	4,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-5	тк15-4	27	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-2	д/сад 44	10,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-2	школа 7	35	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-30	тк15-19	52	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-19	тк15-18	24,5	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-18	д25	7,5	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-18	тк15-17	40,5	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-17	д27	5	70	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-17	к15-16	16	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-16	д 28	5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-16	тк15-15	16,5	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-15	д 28	5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-15	тк15-14	13	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-14	д26	24,5	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-14	д28а	40	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-19	тк15-20	25	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-20	д23	5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-20	тк15-21	13,5	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-21	тк15-22	38,75	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-22	д21	4,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-22	тк15-23	52	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-23	д19	4,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-23	тк15-24	19	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-24	д17	9	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-24	тк15-25	13	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-25	д 19а	4,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-25	тк15-26	21	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-26	тк15-26а	27	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-26а	школа 10	35	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-26	тк15-27	24,5	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-27	д21а	4,5	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-27	тк15-28	33	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-28	тк15-29	46	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-29	д/сад 45	30,5	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-29	тк15-30	30,5	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк15-26а	школа № 10 ввод 2	10	50	2031-2032
СтТЭЦ	по д 48	по д 48 в стор. д 48а	4,5	80	2031-2032
СтТЭЦ	д48	тк 28-14	25	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-14	д/с № 55 корпус 1	2,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-14	д/с № 55 корпус 2	17,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	по д40	по д40(в.н д42)	3,5	80	2031-2032
СтТЭЦ	д38	д30 В	18,5	70	2031-2032
СтТЭЦ	д30 В	30 Б	30,5	70	2031-2032
СтТЭЦ	д30 Б	д30 А	31	70	2031-2032
СтТЭЦ	д40	д42	24	80	2031-2032
СтТЭЦ	по д 42	по д 42	6	80	2031-2032
СтТЭЦ	д42	тк 28-13	24	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-13	д44	13	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-13	тк 28-12	18	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-12	д/с №14	4	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-12	тк 28-5	24	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-5	д3	27	100	2031-2032
СтТЭЦ	по д 3	по д 3	6	100	2031-2032
СтТЭЦ	д3	тк 28-6	2	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-6	д52	67	150	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-6	тк28-21	14	50	2031-2032

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр, мм	Год строительства
СтТЭЦ	тк28-21	д5	1	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-21	д5а	46,25	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28 -6	тк 28-7	12	150	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-7	д44 А	17,5	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-7	тк 28-8	17	150	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-8	д1	8	80	2031-2032
СтТЭЦ	по д1	по д1	34	150	2031-2032
СтТЭЦ	по д1	по д1	34	150	2031-2032
СтТЭЦ	д1	д2	9,5	70	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-8	тк 28-9	35	150	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-9	д 2а	41	230	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-9	д 2а	41	230	2031-2032
СтТЭЦ	по д 2а	по д 2а	9	230	2031-2032
СтТЭЦ	по д 2а	по д 2а	9	230	2031-2032
СтТЭЦ	д 2а	д 4а	20	100	2031-2032
СтТЭЦ	по д 4а	по д 4а	6	100	2031-2032
СтТЭЦ	д 4а	тк 28-10	52	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк28-10	д/с № 86	63	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-10	тк 28-11	43,5	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк 28-11	д6	12,5	80	2031-2032
НСТЭЦ	по д 6	по д 6	5	80	2031-2032
СтТЭЦ	по д 30в	по д 30в	17,5	70	2031-2032
СтТЭЦ	по д 30б	по д 30б	17,5	70	2031-2032
СтТЭЦ	д6	д4	10	80	2031-2032
СтТЭЦ	ИТП ГСУ СОССЗН РБ СтПНИ	д2а	22,5	70	2031-2032
СтТЭЦ	по ж/д №6	по дому №6	24	80	2031-2032
СтТЭЦ	тк11-5	тк11-15	34	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк11-15	д 62	10	50	2031-2032
СтТЭЦ	тк11-15	тк11-16	19	100	2031-2032
СтТЭЦ	тк11-16	д 62	13	70	2032-2033
СтТЭЦ	тк11-16	тк11-17	27	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк11-17	д 62	7,5	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк11-8	д 76	28,45	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк11-12	тк11-13	19	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк11-13	тк11-14	14	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк11-14	д 60	7	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк11-14	Дом Быта №58	45	50	2032-2033
СтТЭЦ	д 1	Эл.сеть	32,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	ЦТП-45	тк45-3	29,5	150	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-3	тк45-4	18	300	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-3	тк45-4	18	300	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-3	тк45-4	18	300	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-4	тк45-5	22	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-5	д 34	28	160	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-5	д 34	28	160	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-3	д30а	1	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-3	тк45-6	36,5	150	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-6	тк45-7	23	150	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-7	тк45-8	12	150	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-8	тк45-9	42	100	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-9	тк45-10	29	70	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-10	тк45-11	13	70	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-11	д36	17	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-11	д38	18,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-10	д 32	18	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-9	д1	29	70	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-9	д3	13	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк45-7	Д/С№24	15	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк51-10	тк51-12	6,5	40	2032-2033
СтТЭЦ	тк52-10	д8	35	70	2032-2033
СтТЭЦ	тк52-24	д12а	2,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк52-26	д/с № 54	16	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк52-27	д5	13	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк25-12	гараж двorca пионеров	4	32	2032-2033
СтТЭЦ	д 8	тк25- 4	2,5	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк25- 4	д121	6	80	2032-2033
СтТЭЦ	д 121	спортзал	10,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	по д 121	по д 121	30,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	д 121	тк25- 5	21	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк25-5	тк25-8	25,5	32	2032-2033
СтТЭЦ	тк25-8	2 отдел МВД	37	32	2032-2033

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр, мм	Год строительства
СтТЭЦ	тк25-8	оздоровит. комплекс	25,5	32	2032-2033
СтТЭЦ	тк25-5	тк25-6	18	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк25- 6	д 119	6	50	2032-2033
СтТЭЦ	д1а	д1а СКБ «Станкостроение»	7,825	25	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 2	д96	21,5	200	2032-2033
СтТЭЦ	по ж/д№96	по дому №96	6	200	2032-2033
СтТЭЦ	д96	д94	17	200	2032-2033
СтТЭЦ	по ж/д № 94	по дому № 94	6	200	2032-2033
СтТЭЦ	д94	тк27- 3	20,5	200	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 3	д92	11,5	70	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 3	д100	25,5	200	2032-2033
СтТЭЦ	по д 100	по д 100	35	150	2032-2033
СтТЭЦ	д100	д100а	7	150	2032-2033
СтТЭЦ	д100	д102	30	100	2032-2033
СтТЭЦ	по д102	по д102(в.н д108)	6,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	по д102	по д102(в.н д108 до перехода)	25	100	2032-2033
СтТЭЦ	по д102	по д102(в.н д104)	1	70	2032-2033
СтТЭЦ	д102	д/с №51	34,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	д102	д 108	14	50	2032-2033
СтТЭЦ	д100 а	тк27- 4	27,5	150	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 4	д106 а	56	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 4	д110	11,5	150	2032-2033
КЦ7	по д 110	по д 110	30,5	150	2032-2033
СтТЭЦ	д110	д110 а	7	150	2032-2033
СтТЭЦ	д110	тк27- 5	18	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 5	д112	6	50	2032-2033
СтТЭЦ	по д 110а	по д 110а	34,5	150	2032-2033
СтТЭЦ	д 110 а	тк27- 6	32	150	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 6	д116	7,5	100	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 6	тк27- 7	37	150	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 7	д116	7,5	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 8	д 122	9	40	2032-2033
СтТЭЦ	д126	тк27- 10	2	100	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 10	д126	3	100	2032-2033
СтТЭЦ	по д 126	по д 126	68	200	2032-2033
СтТЭЦ	д 126	тк27- 9	26,7	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 9	д124	8,5	70	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 9	д/с №59	65,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 14	д51 а	2,5	70	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 15	д51	2,5	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 2	тк27- 13	34,5	200	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 13	д59	64,25	200	2032-2033
СтТЭЦ	по д 59	по д 59	29	200	2032-2033
СтТЭЦ	д59	д63	12,5	150	2032-2033
НССтТЭЦ	по д 63	по д 63	40	250	2032-2033
НССтТЭЦ	по д 63	по д 63	40	250	2032-2033
СтТЭЦ	д 63	школа № 26	31,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	д63	д73 а	48,5	100	2032-2033
СтТЭЦ	по д 73а	по д 73а	64,5	180	2032-2033
СтТЭЦ	по д 73а	по д 73а	64,5	180	2032-2033
СтТЭЦ	д73а	д104а	20	80	2032-2033
СтТЭЦ	д73 а.	д77а	15	80	2032-2033
СтТЭЦ	д59	д57	3,5	200	2032-2033
МК2	по д 57	по д 57	16,5	200	2032-2033
СтТЭЦ	д57	д65	16,5	150	2032-2033
СтТЭЦ	по д 65	по д 65	6	150	2032-2033
СтТЭЦ	д65	д67	17	150	2032-2033
СтТЭЦ	по д 67	по д 67	6	150	2032-2033
СтТЭЦ	д67	д73	23,5	150	2032-2033
СтТЭЦ	по д 73	по д 73	51	300	2032-2033
СтТЭЦ	по д 73	по д 73	51	300	2032-2033
СтТЭЦ	по д 73	по д73	4	50	2032-2033
СтТЭЦ	д73	д75	11	50	2032-2033
СтТЭЦ	д73	д71	17,5	70	2032-2033
СтТЭЦ	д73	д 77	16,5	150	2032-2033
НССтТЭЦ	по д 77	по д 77	6	150	2032-2033
СтТЭЦ	д 77	д79	16,5	150	2032-2033
СтТЭЦ	по д79	по дому № 79	6	150	2032-2033
СтТЭЦ	д79	тк27- 12	4,5	150	2032-2033
СтТЭЦ	тк27-12	д 81 а	38	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк27- 12	д81	14,2	150	2032-2033

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр, мм	Год строительства
СтТЭЦ	по д 81	по д81	6	150	2032-2033
СтТЭЦ	д 81	д 87	24,65	150	2032-2033
СтТЭЦ	по д 87	по д87	8,5	250	2032-2033
СтТЭЦ	по д 87	по д87	8,5	250	2032-2033
СтТЭЦ	д87	д85	17,5	70	2032-2033
СтТЭЦ	по д 130 корпус 1	по д 130 корпус 1	65,5	230	2032-2033
СтТЭЦ	по д130корпус1	по д130 корпус1	7	80	2032-2033
СтТЭЦ	д130корпус1	д130 корпус2	7	40	2032-2033
СтТЭЦ	по д130корпус 2	по д130 корпус2	13	70	2032-2033
СтТЭЦ	д130	тк27- 11	10,5	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк27-11	д132	5	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк46-8	д24	11,5	80	2032-2033
НСТЭЦ	по д24	по д24	7,5	80	2032-2033
СтТЭЦ	д 24-школа 12	д 24-школа 12	48	130	2032-2033
СтТЭЦ	д 24-школа 12	д 24-школа 12	48	130	2032-2033
СтТЭЦ	ЦТП46	по д 7а	12,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	д 7а	гимназия № 6	32,5	50	2032-2033
СтТЭЦ	тк 14-36	БашДрамтеатр	80	80	2032-2033
СтТЭЦ	тк11-7-1	тк11-8	5	80	2032-2033

3.1.4 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Таблица 3.5 – Объемы тепловых сетей «БашПТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашПТС», рекомендуемых к замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год реализации
ТК 602	ТК 603	203	500	Подземная канальная	МВ	2026-2027
ТК-603	ТК-604	167	500	Подземная канальная	МВ	2026-2027
ТК-332	ТК-333	158	500	Подземная канальная	МВ	2026-2027
ТК-604	ТК-605	114	500	Подземная канальная	МВ	2026-2027
ТК-333	ТК-334	103	500	Подземная канальная	МВ	2026-2027
1105	1106	84	600	Надземная	МВ	2026-2027
1109	1110	65	600	Подземная канальная	МВ	2026-2027
1110	1111	131	600	Подземная канальная	МВ	2027-2028
тк127	тк128	144	800	Подземная канальная	МВ	2027-2028
тк128	тк129	297	800	Подземная канальная	МВ	2027-2028
тк129	тк130	140	800	Подземная канальная	МВ	2027-2028
тк130	тк131	108	800	Подземная канальная	МВ	2027-2028
608	609	74	500	Подземная канальная	МВ	2027-2028
609	610	71	500	Подземная канальная	МВ	2027-2028
611	612	93	400	Подземная канальная	МВ	2027-2028
612	613	108	400	Подземная канальная	МВ	2028-2029
613	614	74	400	Подземная канальная	МВ	2028-2029
614	615	206	500	Подземная канальная	МВ	2028-2029
615	616	100	500	Подземная канальная	МВ	2028-2029
616	617	29	500	Подземная канальная	МВ	2028-2029
125	701	115	700	Подземная канальная	МВ	2028-2029
704	705	70	700	Подземная канальная	МВ	2028-2029
705	706	181	600	Надземная	МВ	2028-2029
706	707	58	600	Надземная	МВ	2028-2029
707	708	168	600	Надземная	МВ	2028-2029
709	710	126	600	Надземная	МВ	2028-2029
712	713	96	600	Подземная канальная	МВ	2028-2029
713	714	220	600	Подземная канальная	МВ	2028-2029
714	715	228	600	Подземная канальная	МВ	2029-2030
715	340	82	600	Подземная канальная	МВ	2029-2030
340	716	3	500	Подземная канальная	МВ	2029-2030
716	717	158	500	Подземная канальная	МВ	2029-2030

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепло- вой сети	Теплоизоляци- онный матери- ал	Год реализа- ции
717	718	12	500	Подземная канальная	МВ	2029-2030
718	719	152	500	Подземная канальная	МВ	2029-2030
719	719а	113	500	Подземная канальная	МВ	2029-2030
719а	720	55	500	Подземная канальная	МВ	2029-2030
720	721	14	500	Подземная канальная	МВ	2029-2030
721	722	122	500	Подземная канальная	МВ	2029-2030
1008	1009	29	600	Подземная канальная	МВ	2029-2030
1009	1010	105	600	Подземная канальная	МВ	2029-2030
1010	1011	97	600	Подземная канальная	МВ	2029-2030
1011	1012	108	600	Подземная канальная	МВ	2029-2030
1012	1013	243	600	Подземная канальная	МВ	2030-2031
1013	1014	276	600	Подземная канальная	МВ	2030-2031
1014	1015	83	600	Подземная канальная	МВ	2030-2031
1015	1016	8	600	Подземная канальная	МВ	2030-2031
ТЭЦ	901	701	600	Надземная	МВ	2030-2031
901	902	247	600	Надземная	МВ	2030-2031
902	903	244	600	Надземная	МВ	2030-2031
903	904	385	600	Надземная	МВ	2030-2031
904	905	39	600	Надземная	МВ	2030-2031
905	906	213	600	Надземная	МВ	2030-2031
906	907	39	600	Надземная	МВ	2030-2031
907	908	319	600	Надземная	МВ	2030-2031
908	909	39	600	Надземная	МВ	2030-2031
909	910	288	600	Надземная	МВ	2030-2031
910	911	144	600	Надземная	МВ	2030-2031
911	912	214	600	Надземная	МВ	2030-2031
912	913	128	600	Надземная	МВ	2030-2031
1201	1202	94	300	Надземная	ППУ	2030-2031
1202	1203	16	300	Надземная	ППУ	2030-2031
1203	1204	167	300	Надземная	ППУ	2030-2031
1204	1205	121	300	Надземная	ППУ	2030-2031
1205	1206	13	300	Надземная	ППУ	2030-2031
1206	1207	25	300	Надземная	ППУ	2030-2031
1207	1208	67	300	Надземная	ППУ	2030-2031
1208	1209	54	300	Надземная	ППУ	2030-2031
1209	1210	10	300	Надземная	ППУ	2030-2031
1210	1211	13	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1211	1212	77	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1212	1213	124	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1213	1214	18	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1214	1215	13	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1215	1216	15	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1216	1217	17	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1217	1218	10	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1218	1219	58	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1219	1220	26	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1220	1221	17	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1221	1222	55	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1222	1223	13	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1223	1224	83	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1224	1225	62	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1225	1226	10	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1226	1227	13	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1227	1228	36	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1228	1229	15	300	Надземная	ППУ	2031-2032
1229	1230	50	300	Надземная	ППУ	2031-2032
СтТЭЦ	тк101	21	800	Надземная	МВ	2031-2032
тк101	тк102	731	800	Надземная	МВ	2031-2032
тк104	105	152	700	Подземная канальная	МВ	2031-2032
тк106	107	566	700	Подземная канальная	МВ	2031-2032
тк107в	тк107б	97	300	Подземная канальная	ППУ	2031-2032
тк113	114	170	700	Подземная канальная	МВ	2031-2032
тк123	124	72	700	Подземная канальная	МВ	2031-2032
тк124	124а	58	700	Подземная канальная	МВ	2031-2032
тк125	тк125а	24	800	Подземная канальная	МВ	2031-2032
208	208-1	74	300	Подземная канальная	ППУ	2031-2032
208-1	208-2	78	300	Подземная канальная	ППУ	2031-2032

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепло- вой сети	Теплоизоляци- онный матери- ал	Год реализа- ции
208-2	208-3	112	300	Подземная канальная	ППУ	2031-2032
210	211	88	300	Подземная канальная	ППУ	2031-2032
211	211-1	49	300	Подземная канальная	ППУ	2032-2033
211-1	211а	126	300	Подземная канальная	ППУ	2032-2033
211а	212	19	300	Подземная канальная	ППУ	2032-2033
ст№113	301/1	66	600	Надземная	МВ	2032-2033
302	303	98	600	Надземная	МВ	2032-2033
303	303а	99	600	Надземная	МВ	2032-2033
303а	304	125	600	Надземная	МВ	2032-2033
304	304а	61	600	Надземная	МВ	2032-2033
307	308	24	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
308	309	95	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
313	314/315	90	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
320/321	322	165	500	Подземная канальная	МВ	2032-2033
322	323	78	500	Подземная канальная	МВ	2032-2033
331	332	228	500	Подземная канальная	МВ	2032-2033
332	333	158	500	Подземная канальная	МВ	2032-2033
333	335	149	500	Подземная канальная	МВ	2032-2033
335	335а	86	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
335а	336	124	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
336	337	134	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
337	337а	62	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
337а	337б	23	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
337б	338	72	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
338	339	140	600	Подземная канальная	МВ	2032-2033
405	406	120	500	Подземная канальная	МВ	2032-2033
406	407	85	500	Подземная канальная	МВ	2032-2033
505	505а	197	350	Подземная канальная	МВ	2032-2033
505а	505б	155	200	Подземная канальная	ППУ	2032-2033
505	506	72	350	Подземная канальная	МВ	2032-2033
509	510	186	250	Подземная канальная	ППУ	2032-2033
510	511	87	250	Подземная канальная	ППУ	2032-2033
511	512	90	250	Подземная канальная	ППУ	2032-2033

Таблица 3.6 – Объемы реконструкции тепловых сетей «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

№ п/п	Наименование мероприятий	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия			Год начала	Год окончания	Плановые расходы	Всего профинансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
		Условный диаметр, мм	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Протяженность (в одноконтурном исчислении), км	Способ прокладки					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.1.1	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №127 до тепловой камеры №129	800	1,162	подземный не-проходной канал	800	1,162	подземный не-проходной канал	2028	2030	121 863,93	0			6 093,44	60 931,97	54 838,52			
3.1.2	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №129 до тепловой камеры №130	-	-	-	-	-	-	2028	2029	38 686,89	0			1 934,43	36 752,46				
3.1.3	Модернизация трубопровода тепломагистрали №3 от тепловой камеры 331 до тепловой камеры 334	500	0,978	подземный не-проходной канал	500	0,978	подземный не-проходной канал	2028	2030	98 255,54	0			4 912,78	49 127,77	44 214,99			
3.1.4	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №7 от тепловой камеры №704 до тепловой камеры №705	700	0,14	подземный не-проходной канал	700	0,14	подземный не-проходной канал	2028	2030	18 153,93	0			907,70	9 076,97	8 169,27			
3.1.5	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №10 от тепловой камеры №1009 до тепловой камеры №1012	600	0,619	подземный не-проходной канал	600	0,619	подземный не-проходной канал	2028	2030	71 967,92	0			3 598,40	35 983,96	32 385,56			
3.1.6	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №104 до тепловой камеры №105	100	0,304	подземный не-проходной канал	100	0,304	подземный не-проходной канал	2028	2030	54 432,49	0			2 721,62	27 216,25	24 494,62			
3.1.7	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №124 до тепловой камеры №125	800	0,178	подземный не-проходной канал	800	0,178	подземный не-проходной канал	2028	2029	24 593,73	0			1 229,69	23 364,04				
3.1.8	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №2 от тепловой камеры №208 до тепловой камеры №208-3	300	0,528	подземный не-проходной канал	300	0,528	подземный не-проходной канал	2028	2030	36 952,72	0			1 847,64	18 476,36	16 628,72			
3.1.9	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №2 от тепловой камеры №208 до тепловой камеры №208а	150	0,154	подземный не-проходной канал	150	0,154	подземный не-проходной канал	2028	2029	5 587,46	0			279,37	5 308,09				
3.1.10	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №107 до тепловой камеры №108	-	-	-	-	-	-	2030	2031	651,64	0					651,64	64 523,77		
3.1.11	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №108 до тепловой камеры №109	-	-	-	-	-	-	2030	2031	886,07	0					886,07	87 752,46		
3.1.12	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №109 до тепловой камеры №110	-	-	-	-	-	-	2030	2031	681,15	0					681,15	67 473,77		
3.1.13	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №110 до тепловой камеры №112	-	-	-	-	-	-	2030	2031	979,51	0					979,51	96 970,49		
3.1.14	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №132 до тепловой камеры №132а	-	-	-	-	-	-	2028	2030	65 363,63	0			653,64	32 681,81	32 028,18			
3.1.15	Модернизация трубопровода тепломагистрали №3 от тепловой камеры 304а до тепловой камеры 304в	-	-	-	-	-	-	2028	2030	74 929,51	0			749,18	37 464,75	36 715,57			
3.1.16	Модернизация трубопровода тепломагистрали №3 от тепловой камеры 304в до тепловой камеры 305	-	-	-	-	-	-	2028	2030	50 293,44	0			503,28	25 146,72	24 643,44			
3.1.17	Модернизация трубопровода тепломагистрали №3 от тепловой камеры 305 до тепловой камеры 305б	-	-	-	-	-	-	2028	2030	43 660,66	0			436,89	21 830,33	21 393,44			
3.1.18	Модернизация трубопровода тепломагистрали №3 от тепловой камеры 305б до тепловой камеры 305в	-	-	-	-	-	-	2028	2030	68 531,15	0			685,25	34 265,57	33 580,33			
3.1.19	Модернизация трубопровода тепломагистрали №3 от тепловой камеры 305в до тепловой камеры 307	-	-	-	-	-	-	2028	2030	39 516,39	0			395,08	19 758,20	19 363,11			
3.1.20	Модернизация участка тепломагистрали №6 от тепловой камеры №602 до тепловой камеры №605	400	0,484	подземный	400	0,484	подземный	2027	2029	50 570,41	0		270,58	16 818,45	33 481,38				
3.1.21	Реконструкция участка тепломагистрали №1 от тепловой камеры №102 до стойки №52	-	-	-	-	-	-	2028	2029	52 640,69	0			76,21	52 564,48				
3.1.22	Реконструкция участка тепломагистрали №1 от стойки №66 до стойки №78	800	0,354	надземная прокладка на низких и высоких опорах	1000	0,354	надземная прокладка на низких и высоких опорах	2027	2028	68 463,96	0		109,90	68 354,06					
3.1.23	Реконструкция участка тепломагистрали №1 от стойки №91 до тепловой камеры №103	800	0,0764	надземная прокладка на низких и высоких опорах	1000	0,0764	надземная прокладка на низких и высоких опорах	2027	2028	15 038,67	0		42,07	14 996,60					
3.1.24	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №132 до тепловой камеры №131	-	-	-	-	-	-	2028	2029	63 232,70	0			81,64	63 151,06				
3.1.25	Модернизация участка тепломагистрального трубопровода №1 от тепловой камеры №122а до тепловой камеры №123	-	-	-	-	-	-	2029	2030	67 784,50	0				65,93	67 718,57			
3.1.26	Модернизация участка тепломагистрали №3 от тепловой	500	0,33	подземный	500	0,33	подземный	2026	2026	17 437,89	0	17 437,89							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

№ п/п	Наименование мероприятий	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия			Год начала	Год окончания	Плановые расходы	Всего профинансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
		Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однострубнои исчислении), км	Способ прокладки					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	камеры №320/321 до тепловой камеры №322																		
3.1.27	Модернизация тепловой сети между тепловой камерой №113 и тепловой камеры №114, вынос П-образного компенсатора из под здания насосной	700	0,218	подземный	700	0,218	подземный	2029	2030	53 334,92	0				35,08	53 299,84			
3.1.28	Реконструкция участка трубопроводов тепловой магистрали №3 от тепловой камеры №302 до тепловой камеры №304а	600	0,766	надземная прокладка на низких и высоких опорах	800	0,766	надземная прокладка на низких и высоких опорах	2026	2028	79 195,96	0	204,64	49 985,61	29 005,70					
3.1.29	Модернизация магистрального трубопровода ТМ-6 от ТК602 до ТК603 по ул. Курчатова	-	-	-	-	-	-	2026	2026	36 667,90	0	36 667,90							
3.1.30	Модернизация участка трубопровода тепломагистрали №1 от тепловой камеры №118 до тепловой камеры №119	-	-	-	-	-	-	2026	2026	26 346,72	0	26 346,72							

Таблица 3.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО «Стерлитамакские Распределительные Тепловые Сети», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Наименование мероприятий	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия			Год начала	Год окончания	Плановые расходы	Всего профинансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однокотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однокотрубном исчислении), км	Способ прокладки					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
Реконструкция тепловых сетей в микрорайонах №4А, 5 по пр. Октября от тепловой камеры ТК1002 ул. Артема до тепловой камеры ТК1413 по ул. Строителей (1-этап: от тепловой камеры ТК1002 до тепловой камеры М4АТК-1)	300	0,2312	подземный (канальная)	500	0,2312	подземный (канальная)	2026	2028	36 597,1	0,0	24 095,6							
Реконструкция тепловых сетей в микрорайонах №4А, 5 по пр. Октября от тепловой камеры ТК1002 ул. Артема до тепловой камеры ТК1413 по ул. Строителей (1-этап: от тепловой камеры ТК1002 до тепловой камеры М4АТК-1)	300	0,2312	подземный (канальная)	500	0,2312	подземный (канальная)	2026	2027	32 181,56	0,00	6 928,63							
Реконструкция тепловых сетей в микрорайонах №4А, 5 по пр. Октября от тепловой камеры ТК1002 ул. Артема до тепловой камеры ТК1413 по ул. Строителей (2-этап: от тепловой камеры М4АТК-2 до тепловой камеры ТК1413)	300	0,350	подземный (канальная)	500	0,350	подземный (канальная)	2023	2030	55 845,19	3 446,40				47 317,08				

Таблица 3.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО «Стерлитамакские Распределительные Тепловые Сети» п. Шах-Тау, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Наименование мероприятий	до реализации мероприятия			после реализации мероприятия			Год начала	Год окончания	Плановые расходы	Всего профинансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однокотрубном исчислении), км	Способ прокладки	Условный диаметр, мм	Протяженность (в однокотрубном исчислении), км	Способ прокладки					2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
Реконструкция тепловых сетей от тепловой камеры ТК16 до тепловой камеры ТК17, до жилого дома №4А по ул.Карла Либкнехта, п.Шах-Тау	76 100	0,012 0,041	подземный (канальная)	100 125	0,012 0,041	подземный (канальная)	2025	2026	901,49	250,00	250,00	651,49						
Реконструкция тепловых сетей от тепловой камеры ТК17 до УП-1 по ул.Карла Либкнехта, п.Шах-Тау	80	0,130	подземный (канальная)	100	0,130	подземный (канальная)	2027	2027	1 007,99	0,00			1 007,99					

3.1.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов

Таблица 3.9 – Объемы реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»

Наименование мероприятий	Год начала	Год окончания	Плановые расходы	Всего профинансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
Модернизация Системы контроля и учета центральных тепловых пунктов с независимой схемой подключения с установкой оборудования вывода параметров в программный комплекс	2026	2028	45 067,95	0	1 936,37	15 613,34	27 518,25					
Модернизация оборудования центрального теплового пункта № 53 с заменой теплообменного насосного оборудования	2030	2031	4 285,84	0					4 285,84	13 792,41		
Модернизация оборудования центрального теплового пункта №16 с заменой теплообменного оборудования и насосов	2029	2030	52 542,67	0				3 231,12	49 311,55			
Модернизация автоматической системы регулирования температуры горячей воды в 12 центральных тепловых пунктах	2027	2028	12 215	0		1 327	10 888					

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

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций приведены в таблице 3.9.

Таблица 3.9 – Объемы строительства, реконструкции (или) модернизации насосных станций «БашРТС-Стерлитамак» филиал ООО «БашРТС»

Наименование мероприятий	Год нача- ла	Год оконча- ния	Плановые расходы	Всего профинанси- ровано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
					2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников												
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
Реконструкция здания насосной Стерлитамакского цеха магистральных сетей г.Стерлитамак.	2027	2029	128 490,98	0		2 676,23	67 974,59	57 840,16				

3.1.7 Предложения по реализации мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом

Предложения по реализации мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

3.2 Комплекс мероприятий по источникам теплоснабжения в соответствии с актуализированным сценарием

3.2.1 Комплекс мероприятий на ТЭЦ ООО «БГК» города Стерлитамак

В соответствии с принятой концепцией и учитывая актуализированную инвестиционную программу ООО «БГК» в сфере теплоснабжения на 2026 – 2028 годы, развитие системы теплоснабжения города Стерлитамак предполагается осуществлять с выполнением предусмотренных программой мероприятий на СтТЭЦ и Н-СтТЭЦ.

Комплекс мероприятий актуализированного сценария развития систем теплоснабжения, на ТЭЦ ООО «БГК» города Стерлитамак представлен в таблице 3.10.

Таблица 3.10 – Комплекс мероприятий на СтТЭЦ (площадка СтТЭЦ и НСтТЭЦ) ООО «БГК»

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место рас- положения объекта	Год начала реализации	Год окончания реализации	Плановые рас- ходы	Всего профинансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
							2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Модернизация турбоагрегата типа Т-100-130 ст. №9	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2021	2026	1 691 980	1 303 885	388 095							
2	Модернизация подсистем технических защит и блокировок (ТЗиБ), техниче- ской сигнализации (ТС), дистанционного управления (ДУ), системы автоматиче- ского регулирования (САР), информационно-измерительной системы (ИИС) паровой турбины ст.№2 (пп НСтТЭЦ)	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2028	2028	101 163	0			101 163					
3	Модернизация турбоагрегата типа ПТ-135/165-130 ст. №3 (пп НСтТЭЦ)	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2022	2028	2 259 842	763 087	398 461	739 539	358 756					
4	Модернизация паропроводов 1,2 ата	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2024	2026	34 873	24 573	10 300							
5	Модернизация систем вибромониторинга и механических величин с реализа- цией функции диагностики паровой турбины ст.№6	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2025	2026	34 038	14 274	19 764							
6	Модернизация систем вибромониторинга и механических величин с реализа- цией функции диагностики паровой турбины ст.№4	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2025	2026	34 069	14 289	19 780							
7	Модернизация систем вибромониторинга и механических величин с реализа- цией функции диагностики паровой турбины ст.№1 (пп НСтТЭЦ)	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2025	2026	34 013	32 058	1 955							
8	Модернизация котельного агрегата ст.№4	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2025	2026	240 352	135 581	104 771							
9	Модернизация подсистем технических защит и блокировок (ТЗиБ), дистанци- онного управления (ДУ), системы автоматического управления горелками (САУГ), технической сигнализации (ТС), информационно-измерительной си- стемы (ИИС) на паровом котле ст.№1 (пп НСтТЭЦ)	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2028	2028	113 964	0			113 964					
10	Модернизация подсистем технической сигнализации (ТС), системы автоматиче- ского управления горелками (САУГ), системы автоматического регулирова- ния (САР) на паровом котле ст.№2	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2023	2026	55 038	28 267	26 771							
11	Модернизация коммерческих узлов учета тепловой энергии (1 ед.) (пп НСтТЭЦ)	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2023	2027	12 895	1 211	10 773	912						
12	Модернизация ширмового пароперегревателя котельного агрегата №4	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2025	2026	72 588	56 792	15 796							
13	Модернизация системы контроля и управления гидромурфтой питательного электронасоса №8 с применением микропроцессорной техники	Стерлитамакская ТЭЦ, г. Стерлитамак	2027	2028	17 731	0	0	5 884	11 847					

Для разделения гидравлических режимов ТМ-1 и ТМ-3 и выполнения мероприятий по переводу нагрузки с Н-СтТЭЦ, так же предлагается:

- установка группы насосов 3-го подъема, работающих на ТМ-1 на СтТЭЦ;
- установка ЧРП на насосах 3-го подъема, работающих на ТМ-1 СтТЭЦ;
- устройства защиты от повышения давления в обратном трубопроводе.

3.2.2 Комплекс мероприятий на котельных ООО «БашРТС» в городе Стерлитамак

В соответствии с принятой концепцией и учитывая инвестиционную программу ООО «БашРТС» в сфере теплоснабжения города Стерлитамак на 2026 – 2029 годы, развитие системы теплоснабжения города предполагается осуществлять с учетом предусмотренных программами мероприятий на источниках теплоснабжения города.

Комплекс мероприятий актуализированного сценария развития систем теплоснабжения, на источниках теплоснабжения (котельных) ООО «БашРТС» города Стерлитамак представлен в таблице 3.11.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

Таблица 3.11 – Комплекс мероприятий на котельных ООО «БашРТС» города Стерлитамак

Наименование раздела/подраздела ИПКВ	Сроки реализации проекта		Общая стоим-ность	Всего профинан-сировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
	Начало	Окончание	Финансирование		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Техническое перевооружение и реконструкция												
Установка передвижной насосной станции для перекачки резервного топлива котельного цеха №7	2021	2029	125 744,35	1 607,13		1 056,04	89 809,36	33 271,82				
Монтаж резервной кабельной линии 0,4 киловольт от трансформаторной подстанции №34 до распределительного щита №1	2026	2027	5 467,68	0,00	810,35	4 657,33						
Выполнение комплекса работ по проектированию и монтажу системы пожарной сигнализации в помещении КТП-1, КТП-2, ЩСУ-в/ч, ЩСУ п/ч, ЩСУ ХВО в КЦ-7.	2028	2029	3 278,69	0,00			1 639,34	1 639,34				
Модернизация МКУ-1 СтРТС с переводом котельного оборудования на автоматический режим работы (без постоянного присутствия обслуживающего персонала)	2027	2028	15 552,46	0,00		2 281,97	13 270,49					
Модернизация МКУ-2 СтРТС с переводом котельного оборудования на автоматический режим работы (без постоянного присутствия обслуживающего персонала)	2027	2028	29 695,08	0,00		3 300,00	26 395,08					
Модернизация МКУ-3 СтРТС с переводом котельного оборудования на автоматический режим работы (без постоянного присутствия обслуживающего персонала)	2027	2028	10 192,62	0,00		2 271,31	7 921,31					
Модернизация МКУ-14 СтРТС с переводом котельного оборудования на автоматический режим работы (без постоянного присутствия обслуживающего персонала)	2027	2028	13 168,03	0,00		2 781,15	10 386,89					
Модернизация оборудования малой котельной №10 с заменой водогрейных котлов меньшей мощности	2027	2028	6 164,55	0,00		1 026,13	5 138,42					
Установка средств пассивной защиты от БВС объектов критической инфраструктуры для котельного цеха № 7	2026	2026	13 948,74	0,00	13 948,74							
Приобретение техники и инвентаря производственного назначения												
Приобретение фотометра фотоэлектрического	2026	2026	204,18	0,00	204,18							
Приобретение электрического мобильного парогенератора для нужд мазутного хозяйства КЦ-10	2027	2027	245,90	0,00		245,90						
Приобретение течейскалителя корреляционного	2027	2027	841,80	0,00		841,80						
Приобретение Газоанализатора дымовых газов ДАГ-500	2027	2027	159,84	0,00		159,84						
Приобретение Снегоуборщика (снегоотбрасывателя) HND ST66XWR	2027	2027	90,16	0,00		90,16						
Приобретение Сварочного бензинового генератора Вепрь АСПБТ 200-6/230 ВХ (8шт)	2027	2027	1 311,48	0,00		1 311,48						
Приобретение трассоискателя Атлет АГ-319К с функцией сохранения GPS/ГЛОНАСС координат для ЭТЦ	2027	2027	348,36	0,00		348,36						

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Наименование раздела/подраздела ИПКВ	Сроки реализации проекта		Общая стоимость	Всего профинансировано на 01.01.2026	Финансирование, тыс. руб. без НДС							
	Начало	Окончание	Финансирование		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Приобретение сварочного выпрямителя	2027	2027	100,82	0,00		100,82						
Приобретение передвижной мотопомпы (9 шт)	2027	2027	759,02	0,00		759,02						
Приобретение Тепловизора	2026	2026	143,52	0,00	143,52							
Приобретение мобильной осветительной установки	2026	2026	1 021,31	0,00	1 021,31							
Приобретение сварочного генератора	2026	2026	897,43	0,00	897,43							
Приобретение гидравлической станции с комплектом подключения	2026	2026	20 439,57	0,00	20 439,57							
Приобретение передвижного опрессовочного насоса	2026	2026	5 236,69	0,00	5 236,69							
Приобретение мотопомпы бензиновой	2026	2026	661,38	0,00	661,38							
Приобретение гидравлического погружного насоса с комплектами подключения	2026	2026	3 230,62	0,00	3 230,62							
Приобретение электрогенератора	2026	2026	5 376,81	0,00	5 376,81							
Приобретение вентилятора центробежного	2026	2026	6 649,12	0,00	6 649,12							

3.3 Обеспечение теплом перспективных потребителей города Стерлитамак

Обеспечение перспективных потребителей жилищно-коммунального сектора города в точечных застройках предлагается от источников, в зоне действия которых производится точечная застройка.

Кроме точечной застройки в городе Стерлитамак планируется значительная массовая застройка объектами жилищно-коммунального сектора в Западной и Южной части города. В западной части города Стерлитамак предусмотрена застройка перспективных жилых микрорайонов «Радужный» и «Звездный» и перспективная застройка в границах с. Мариинский с.п. Отрадовский, прогнозируемый прирост тепловых нагрузок данных микрорайонов составит более 100 Гкал/ч.

В южной части города предусмотрена застройка в между ул. Гоголя и Оренбургским трактом за рекой Ольховка (жилые районы «Прибрежный» и «Прибрежный-2»), в кадастровом квартале 02:56:060504:404, прогнозируемый прирост тепловых нагрузок данных микрорайонов составит более 40 Гкал/ч (см. рисунок 3.1).

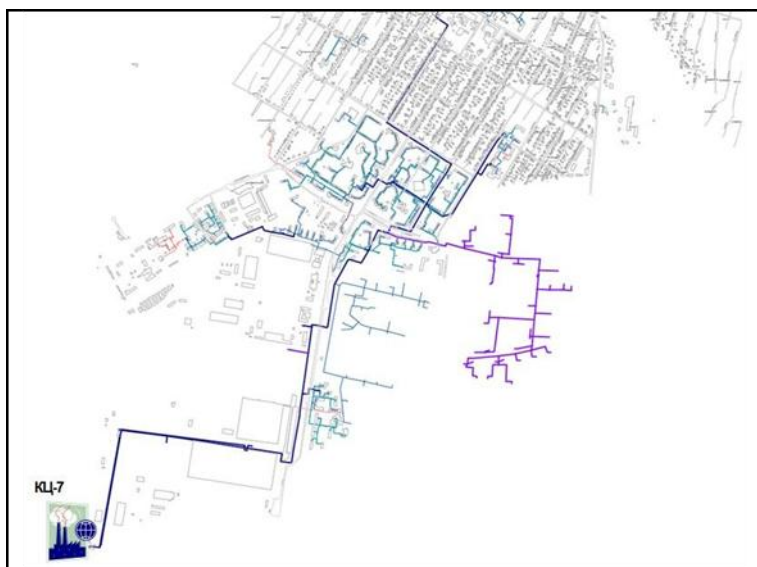


Рисунок 3.1– Прогнозируемая застройка в южной части города

Кроме выше перечисленных территорий застройки, согласно письма Первого заместителя главы администрации городского округа город Стерлитамак Галева Р.Р. за №001-402 от 25.02.2021 года, планируется застройка в кадастровых кварталах 02:56:040403:1454 и 02:56:040101:4958 с ориентировочной тепловой нагрузкой 73,2 Гкал/ч.

Кадастровый квартал 02:56:040403:1454 с уточненной площадью 104 700 кв.м. (кадастровый квартал 02:56:040101:4958 снят с учета) расположен между улицами Западная и Николаева, ниже ул. Волочаевская (см. рисунок 3.2).

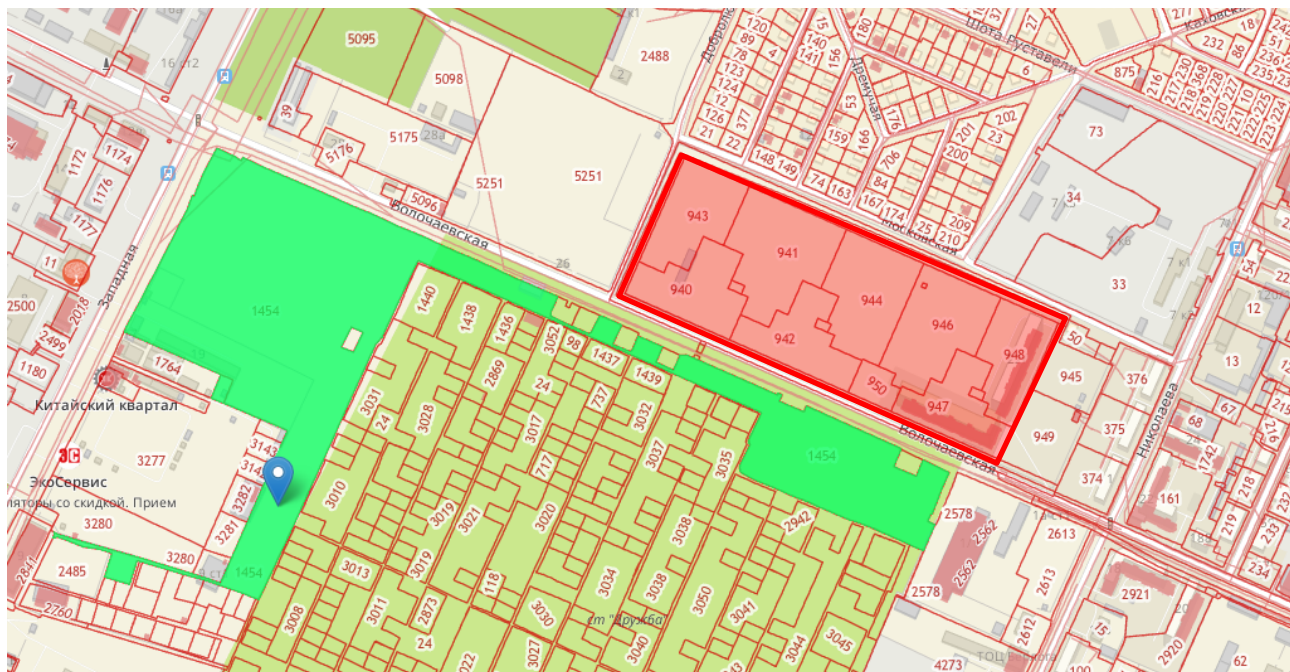


Рисунок 3.2 – Кадастровый квартал 02:56:040403:1454 (зеленая заливка)

На сегодняшний день вдоль улицы Волочаевская проложена теплосеть с диаметром трубопроводов 2Ду – 500/400 от ТК-113 тепловой магистрали № 1 СтТЭЦ (см. рисунок 3.3), к которой подключается застройка территории выделенная на рисунке 3.2 красной заливкой.

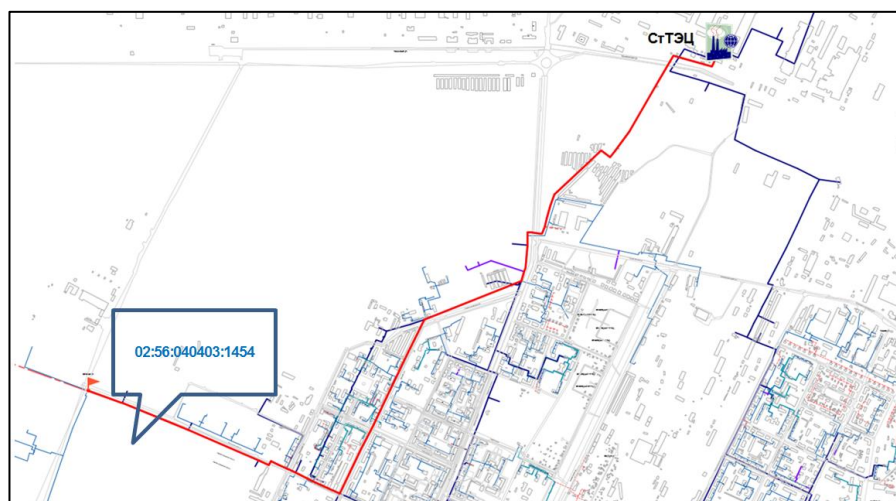


Рисунок 3.3 – Существующая тепловая сеть до кадастрового квартала 02:56:040403:1454

Объемы нового строительства, реконструкции магистральных и распределительных тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки разработаны и представлены в электронной модели системы теплоснабжения города Стерлитамака (перспективная модельная база на период до 2033 года – «ts_2033»). Результаты гидравлических расчетов при реализации мероприятий приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2027 год). Приложение 1 к Главе 4 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 80445.ОМ-ПСТ.004.001).

3.3.1 Обеспечение теплом территории застройки западной части города.

Обеспечение перспективных потребителей жилищно-коммунального сектора города в точечных застройках предлагается от источников, в зоне деятельности которых производится точечная застройка.

Основная нагрузка прогнозируемой массовой застройки предлагается к подключению на тепловые сети в зонах деятельности Н-СтТЭЦ ООО «БГК» (западной части города) и КЦ-7 ООО «БашРТС» (южной части города).

Кроме точечной застройки в городе Стерлитамак планируется значительная массовая застройка объектами жилищно-коммунального сектора в Западной и Южной части города. В западной части города Стерлитамак предусмотрена застройка перспективных жилых микрорайонов «Радужный» (77 Гкал/ч), «Звездный» (7 Гкал/ч), жк «Истоки» (8 Гкал/ч) и перспективная застройка в границах с. Мариинский с.п. Отрадовский (23 Гкал/ч), прогнозируемый прирост тепловых нагрузок данных микрорайонов составит около 115 Гкал/ч (см. рисунок 3.4).

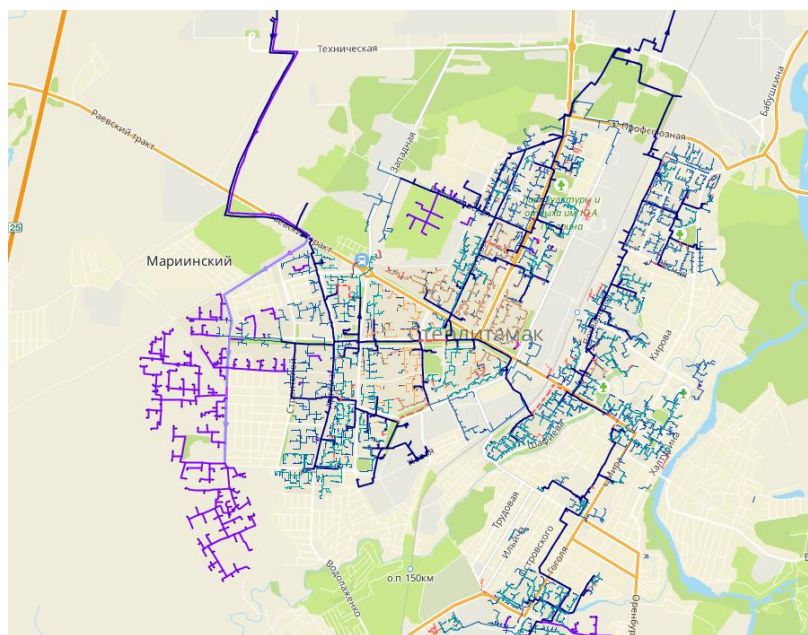


Рисунок 3.4 – Прогнозируемая застройка западной части города

Для обеспечения тепловой энергией потребителей планируемой перспективной застройки западной части города были рассмотрены варианты со строительством ТМ – 15.

Ранее строительство ТМ-15 рассматривалось по двум вариантам и в настоящей актуализации предлагается реализация по второму варианту с некоторыми изменениями, что обусловлено следующими факторами:

- снижение первоначальных капиталовложений;
- страховка от необоснованного завышения капиталовложений при условии снижения объемов застройки от прогнозируемых величин;
- повышение надежности теплоснабжения, в случае реализации прогнозных объемов застройки западной части за счет резервирования параллельной прокладкой третьего трубопровода в одном канале.

Для обеспечения тепловой энергией потребителей планируемой перспективной застройки западной части города при актуализации схемы теплоснабжения предусмотрены следующие мероприятия:

ООО «БашРТС»

- 1) От перекрестка улиц Магистральная и проспект Октября до ввода на мкр. Радужный-2 с временным подключением к ТМ-14 АО «СРТС» протяженностью 1120 м 2Ду400, срок реализации 2030 г;
- 2) От мкр. Радужный-2 до мкр.Радужный-1 », протяженностью 550 м 2Ду400, срок реализации 2030 г.;

- 3) От ТК820 до перекрестка ул. Магистральная/ проспект Октября протяженностью 1851 м 2Ду500, сроки реализации 2027-2030 гг.;
- 4) От НСтТЭц до ТК-820 протяженностью 4515 м 2Ду700, сроки реализации 2029-2030 гг.
- 5) При разработке проекта планировки и межевания предусмотреть коридор под трубопроводы 2Ду800 мм для последующей возможности заложить реконструкцию трубопроводов либо параллельную прокладку третьего трубопровода Ду700/600 мм в качестве подающего, 2Ду400 мм переключить в качестве обратных трубопроводов.

АО «СРТС»

- 1) Реконструкция тепловых сетей в микрорайонах № 4А, 5 по пр. Октября от тепловой камеры ТК1002 ул. Артема до ТК1413 по ул. Строителей протяженностью 452,1 м, 2Ду500, сроки реализации 2026-2027 гг.;
- 2) Реконструкция тепловых сетей в микрорайоне №5 от тепловой камеры ТК1413 ул. Строителей до тепловой камеры М5ТК-5 по пр. Октября, протяженностью 646 м 2Ду500 мм, сроки реализации 2024-2028 гг.

Результаты гидравлических расчетов при реализации мероприятий приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2027 год). Приложение 1 к Главе 4 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей» (шифр 80445.ОМ-ПСТ.004.001).

3.4 Предложения по перераспределению тепловой нагрузки между СтТЭЦ, НСтТЭЦ и КЦ-7

Исходя из анализа, приведенного в документе «Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2027 год). Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 80445.ОМ-ПСТ.004.000) при подключении к тепловым сетям НСтТЭЦ всей перспективной застройки западной части города установленной тепловой мощности НСтТЭЦ (в зоне ее действия на базовый год) недостаточно для обеспечения прогнозируемого прироста тепловой нагрузки в

западной части. Дефицит располагаемой тепловой мощности Ново-Стерлитамакской ТЭЦ по договорной нагрузке наблюдается уже в 2027 году, дефицит располагаемой тепловой мощности Ново-Стерлитамакской ТЭЦ по фактической нагрузке ожидается с 2034 года.

Для обеспечения необходимого резерва тепловой мощности Ново-Стерлитамакской ТЭЦ при подключении перспективной тепловой нагрузки необходима реализация мероприятий по разгрузке станции. С 2026-2029 года предлагается разгрузить тепловой вывод ТМ-8, от которого запитана магистраль ТМ-10 Ново-Стерлитамакской ТЭЦ. Для разгрузки теплового вывода ТМ-8, с целью обеспечения резерва пропускной способности и подключения перспективных потребителей как один из вариантов предлагается реализовать следующие мероприятия:

- тепловые нагрузки ЦТП-13 и ЦТП-16 (24,3 Гкал/час) перевести с НСтТЭЦ на СтТЭЦ через ТМ-3;
- тепловые нагрузки участка ТМ-7 от ТК-125 до ЦТГП-16 (42,6 Гкал/час) перевести с НСтТЭЦ на ТМ-1 от СтТЭЦ;
- тепловые нагрузки участка ТМ-6 от ТК-601 до ТК-608 (21,7 Гкал/час) перевести с СтТЭЦ на НСтТЭЦ.

Для реализации вышеуказанных мероприятий по переводу нагрузок необходимо разделить гидравлический режим магистральных трубопроводов выводов со Стерлитамакской ТЭЦ: «Город 1», «Город 2», «Строймаш» с учетом рельефа местности и давления в обратных трубопроводах от потребителей. Для снижения гидравлических потерь и перевода нагрузок необходимо выполнение следующих мероприятий:

1. На трубопроводах Стерлитамакской ТЭЦ:

- увеличение диаметра магистрального трубопровода ТМ-3 от коллектора до ограждения ТЭЦ до 2хДу800 с установкой регулятора давления на подающем трубопроводе в связи с увеличением диаметра ТМ-3 до ТК 302 2Ду 600 на 2Ду 800;
- установка регулятора давления на подающем трубопроводе ТМ-13 вывода «Строймаш»;
- увеличение диаметра магистрального трубопровода ТМ-1 от коллектора до ограждения ТЭЦ до 2Ду 1000, в связи с реконструкцией головного участка трубопроводов ТМ-1 до 2Ду 1000.

2. На Стерлитамакской ТЭЦ:

- установка группы насосов 3-го подъема, работающих на ТМ-1 на СтТЭЦ;

- установка ЧРП на насосах 3-го подъема работающих на ТМ-1 СтТЭЦ ;
- устройства защиты от повышения в обратном трубопроводе.

3.4.1 Обеспечение теплом перспективной застройки в зоне КЦ-7

Обеспечения теплом перспективной застройки в зоне действия КЦ-7 с учетом подключения перспективных потребителей, представленных в таблице 3.12 и переключения ЦТП-19 и магазина ТЦ «Елка» предлагается осуществить в 2 этапа.

1 этап. Подключение потребителей микрорайона «Прибрежный 1» суммарной нагрузкой 16,35 Гкал/ч (с учетом среднечасовой нагрузки ГВС) с реконструкцией участка от ТК-СРТС-1137 до ТК-СРТС-722 на 2Ду400 мм. Путь движения теплоносителя и результаты расчета представлены на рисунках 3.5, 3.6.

2 этап. Для подключения всей перспективной нагрузки в объеме 42,06 Гкал/ч (с учетом среднечасовой нагрузки ГВС) необходимо изменение параметров работы источника КЦ-7 (увеличение давления в подающей линии до 75 м вод ст). Для повышения надежности теплоснабжения потребителей строительство участка тепловой сети в мкр. Прибрежный от камеры УТ-1.1 до камеры УТ-2.2. 2 диаметром 2 Ду300 мм. Срок реализации ориентировочно 2031 г.

Результаты расчета и путь представлены на рисунках 3.7, 3.8.

Таблица 3.12 – Перечень перспективных потребителей в зоне действия КЦ-7

Номер ПП	Адрес узла ввода	Наименование ЖК	Номер кадастрового квартала	Источник подключения ПП	Год ввода	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч
ПП_71	ЖР "Прибрежный, мкр. №2, (ул. Крымская, 8)	ЖК "Прибрежный" (2-я очередь)	02:56:060506:1771	КЦ №7	2025	0,59	0,07
ПП_73	ЖР "Прибрежный, мкр. №2, д. 14	ЖК "Прибрежный" (2-я очередь)	02:56:060506:1774	КЦ №7	2031	0,78	0,04
ПП_74	ЖР "Прибрежный, мкр. №2, д. 15	ЖК "Прибрежный" (2-я очередь)	02:56:060506:1773	КЦ №7	2025	0,78	0,05
ПП_75	ЖР "Прибрежный, мкр. №2, д. 16	ЖК "Прибрежный" (2-я очередь)	02:56:060506:1775	КЦ №7	2025	0,78	0,05
ПП_77	ЖР "Прибрежный, мкр. №2, д. 18	ЖК "Прибрежный" (2-я очередь)	02:56:060506:6776	КЦ №7	2026	0,80	0,09
ПП_78	ЖР "Прибрежный, мкр. №2, д. 19	ЖК "Прибрежный" (2-я очередь)	02:56:060506:6782:3У19	КЦ №7	2026	1,01	0,07
ПП_80	ЖР "Прибрежный, мкр. №3, д. 21	Многоквартирный жилой дом № 21 (стр.) в микрорайоне № 1 жилого района «Прибрежный» г. Стерлитамак РБ	02:56:060506:6773:3У21	КЦ №7	2026	1,31	0,11
ПП_81	ЖР "Прибрежный, мкр. №3, д. 22	Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения, расположенный по адресу: РБ, г. Стерлитамак, 3/у 22	02:56:060506:6783:3У22	КЦ №7	2025	1,31	0,14
ПП_82	ЖР "Прибрежный, мкр. №3, д. 23	ЖК "Прибрежный" (3-я очередь)	02:56:060506:6784:3У23	КЦ №7	2027	0,96	0,05
ПП_83	ЖР "Прибрежный, мкр. №3, д. 24	ЖК "Прибрежный" (3-я очередь)	02:56:060506:6785:3У24	КЦ №7	2026	0,59	0,10
ПП_84	ЖР "Прибрежный, мкр. №3, д. 25	ЖК "Прибрежный" (3-я очередь)	02:56:060506:6786:3У25	КЦ №7	2027	0,31	0,05
ПП_85	ЖР "Прибрежный, мкр. №3, д. 26	ЖК "Прибрежный" (3-я очередь)	02:56:060506:6787:3У26	КЦ №7	2028	0,74	0,09
ПП_194	ЖР "Прибрежный-2",	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-1	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,77	0,14

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Номер ПП	Адрес узла ввода	Наименование ЖК	Номер кадастрового квартала	Источник подклю- чения ПП	Год ввода	Расчетная нагрузка на отопле- ние, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч
	мкр.П-1, поз. 1						
ПП_195	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-1, поз. 2	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-1	02:56:060504:404	КЦ №7	2028	0,76	0,14
ПП_196	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-1, поз. 3	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-1	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,77	0,14
ПП_197	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-1, поз. 4	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-1	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,35	0,05
ПП_198	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-1, поз. 5	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-1	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,43	0,06
ПП_199	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-1, поз. 6	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-1	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,30	0,04
ПП_200	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-1, поз. 7	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-1	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,43	0,06
ПП_201	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 9	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,77	0,14
ПП_202	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 10	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2028	0,94	0,19
ПП_203	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 11	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2029	0,76	0,14
ПП_204	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 12	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2029	0,76	0,14
ПП_205	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 13	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,77	0,14
ПП_206	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 14	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,94	0,19
ПП_207	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 23	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	1,11	0,23
ПП_208	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 24, 25	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,63	0,11
ПП_209	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 26, 21	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,63	0,11
ПП_210	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 27, 28	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,65	0,12
ПП_211	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 29	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,62	0,11
ПП_212	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 30, 31	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-2	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,64	0,11
ПП_213	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 34, 33	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2028	0,41	0,06
ПП_214	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 36, 35	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2028	0,41	0,06
ПП_215	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 38, 37	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2028	0,41	0,06
ПП_216	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 40, 39	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2028	0,63	0,11
ПП_217	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 41	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2029	0,34	0,05
ПП_218	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 42	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2029	0,34	0,05
ПП_219	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 43, 44	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2029	0,63	0,11
ПП_220	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 45, 46	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2030	0,63	0,11
ПП_221	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 48, 47	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2030	0,63	0,11
ПП_222	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 49	ЖК "Прибрежный-2", мкр. П-3	02:56:060504:404	КЦ №7	2030	0,62	0,11
ПП_314	ЖР "Прибрежный, мкр. №1	Детский сад на 260 мест	02:56:060506:1767 между 1766 и 1768	КЦ №7	2025	0,29	0,05
ПП_316	ЖР "Прибрежный, мкр. №3	Детский сад на 210 мест	02:56:060506:1748	КЦ №7	2026	0,20	0,05
ПП_317	ЖР "Прибрежный, мкр. №2	школы общ., спорт., лицеи	02:56:060506:1779	КЦ №7	2025	1,61	0,15
ПП_318	ЖР "Прибрежный, мкр. №2	Многоуровневый гараж на 300 м/мест	02:56:060506:6788 :3У27	КЦ №7	2026	0,09	0,02
ПП_319	ЖР "Прибрежный, мкр. №2	ФОК	02:56:060506:1732	КЦ №7	2027	0,42	0,00
ПП_358	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-1, поз. 8	Учреждение дошкольного образования на 230 человек	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,48	0,04
ПП_359	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 15	Автостанция для маршрутно- го городского и междугород- ного автотранспорта на 25-50	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,08	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

Номер ПП	Адрес узла ввода	Наименование ЖК	Номер кадастрового квартала	Источник подключе- ния ПП	Год ввода	Расчетная нагрузка на отопле- ние, Гкал/ч	Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч
		пассажиров					
ПП_360	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 16	Отделение полиции	02:56:060504:404	КЦ №7	2026	0,10	0,00
ПП_361	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 17	Отделение банка	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,07	0,00
ПП_362	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 18	Прачечная самообслужива- ния с химчисткой	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,03	0,00
ПП_363	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 19	Многофункциональный ком- плекс №1	02:56:060504:404	КЦ №7	2027	0,89	0,05
ПП_364	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 20	Многофункциональный ком- плекс №2	02:56:060504:404	КЦ №7	2028	1,11	0,06
ПП_365	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 22	Учреждение народного обра- зования (ДДУ на 230 мест и СОШ на 1000 мест)	02:56:060504:404	КЦ №7	2029	0,94	0,05
ПП_366	ЖР "Прибрежный-2", мкр.П-2, поз. 32	Многофункциональный ком- плекс №3	02:56:060504:404	КЦ №7	2029	0,34	0,01
ПП_370	ул. 23 Мая, 79/1 стр	Здание магазина по ул. 23 Мая	02:56:060604:245	КЦ №7	2030	0,16	0,01
ПП_481	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га), д. 21	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га)	02:56:060506:1738	КЦ №7	2030	0,36	0,08
ПП_482	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га), д. 22	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га)	02:56:060506:1739	КЦ №7	2031	0,36	0,08
ПП_483	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га), д. 23	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га)	02:56:060506:1740	КЦ №7	2032	0,36	0,08
ПП_484	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га), д. 24	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га)	02:56:060506:1741	КЦ №7	2033	0,36	0,08
ПП_485	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га), д. 26	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га)	02:56:060506:1745	КЦ №7	2034	0,36	0,08
ПП_486	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га), д. 27	ЖК "Прибрежный" (КРТ 15,5 Га)	02:56:060506:1749	КЦ №7	2035	0,36	0,08
ИТОГО						36,97	5,09



Рисунок 3.5 – Путь движения теплоносителя от КЦ-7 до ЦТП-19 (1 этап)



Рисунок 3.6 – Пьезометрический график от КЦ-7 до ЦТП-19 (1 этап)

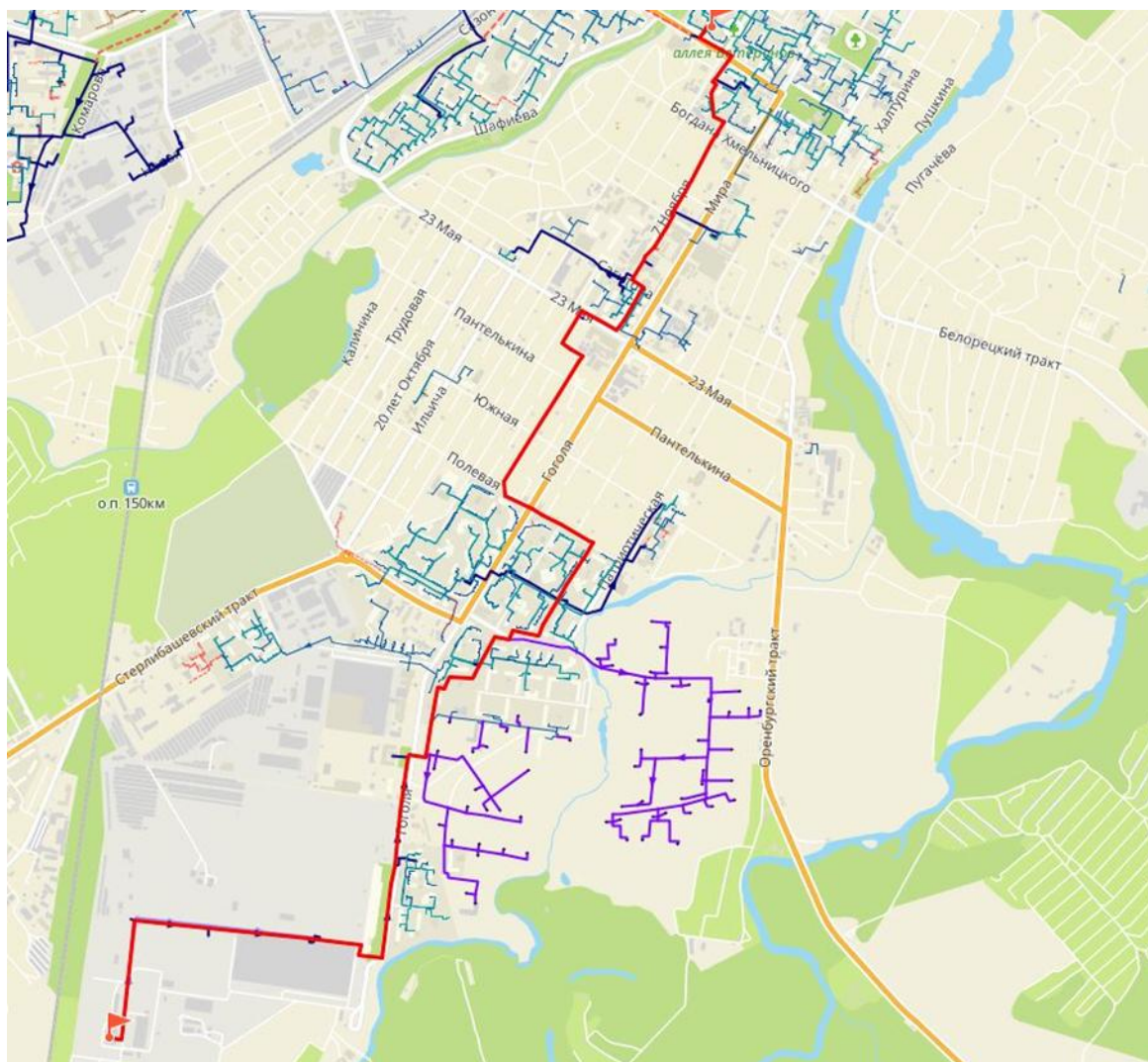


Рисунок 3.7 – Путь движения теплоносителя от КЦ-7 до ЦТП-19 (2 этап)

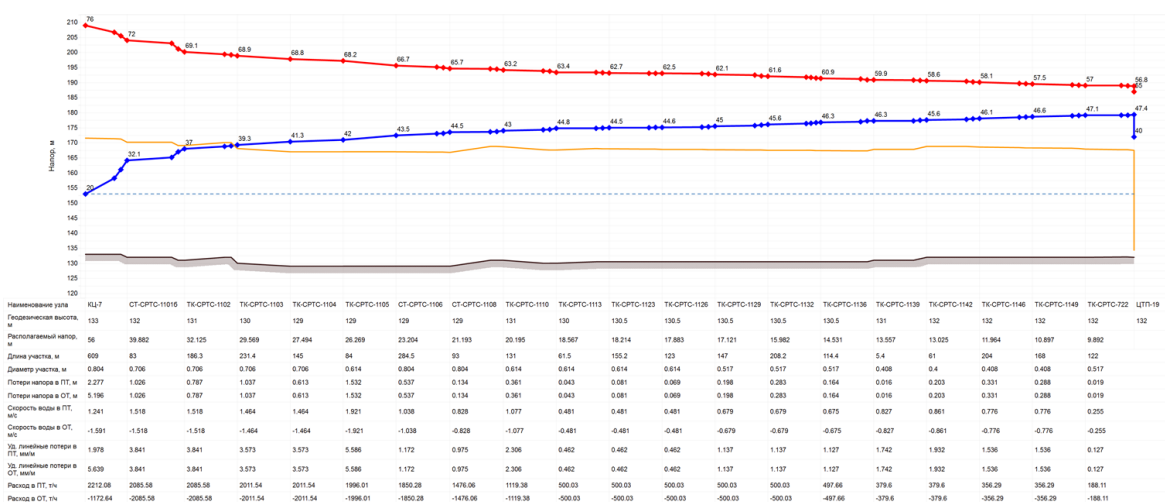


Рисунок 3.8 – Пьезометрический график от КЦ-7 до ЦТП-19 (2 этап)

3.5 Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение абонентов систем централизованного теплоснабжения

3.5.1 Предложения по зоне теплоснабжения ЕТО ООО «БашРТС»

Предложения по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение части жилищного фонда частного сектора города в актуализированном сценарии развития СЦТ города Стерлитамак разрабатываются с целью вывода из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме. Годовые тепловые потери при транспорте тепла, на данных участках тепловых сетей превышают или близки к полезному отпуску тепла потребителям, подключенным к ним.

Вывод из эксплуатации участков тепловых сетей, работающих в неэффективном режиме, позволит повысить эффективность функционирования СЦТ города и снизить расход природного газа.

В зонах действия тепловых сетей ООО «БашРТС» города Стерлитамак имеется в наличии зона с малой плотностью тепловой нагрузки - индивидуальная жилая застройка по улицам Кочетова, Речная и Речной 1-й переулок.

Застройка данной зоны – частный сектор с индивидуальной жилой застройкой, с суммарной тепловой нагрузкой 1,05 Гкал/ч (80 абонентов).

Одним из важных показателей эффективной работы систем централизованного теплоснабжения является удельная материальная характеристика тепловых сетей. Удельная материальная характеристика тепловых сетей – отношение металлоёмкости тепловых сетей к присоединённой тепловой нагрузке (чем меньше величина удельной материальной характеристики тепловых сетей, тем выше энергоэффективность СЦТ в целом). Так как материальная характеристика – аналог затрат, присоединенная тепловая нагрузка – аналог эффектов, чем меньше удельная материальная характеристика, тем результативней процесс централизованного теплоснабжения.

Удельная материальная характеристика дает возможность оценки и потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, чем больше удельная мате-

риальная характеристика, тем больше относительные потери тепла при транспорте. Исходя из удельной материальной характеристики тепловых сетей (как показателя эффективности функционирования систем централизованного теплоснабжения) можно выделить зону предельной эффективности работы СЦТ которая составляет порядка $200 \text{ м}^2/(\text{Гкал/ч})$, для тепловых сетей с тепловой изоляцией трубопроводов из минераловатных материалов и порядка $300 \text{ м}^2/(\text{Гкал/ч})$ при тепловой изоляции трубопроводов тепловых сетей из ППУ.

Удельная материальная характеристика данной зоны значительно превышает предельную эффективность работы СЦТ.

Для реализации данного мероприятия необходимо при следующей актуализации региональной программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Республике Башкортостан предусмотреть возможность дополнительного расхода газа в данной зоне для обеспечения индивидуального теплоснабжения частного сектора.

Для перевода на индивидуальное теплоснабжение абонентов частного сектора в городе предлагается 80 абонент с суммарной договорной тепловой нагрузкой $1,05 \text{ Гкал/ч}$. За прошедшие периоды отключено от централизованного теплоснабжения 14 абонентов с суммарной тепловой нагрузкой $0,33 \text{ Гкал/ч}$.

Перечень потребителей, предлагаемых к переводу на индивидуальное теплоснабжение, с выводом неэффективных участков тепловых сетей, без учета 13 абонентов, переведенных на индивидуальное теплоснабжения представлен в таблице 3.13.

Таблица 3.13 – Абоненты системы централизованного теплоснабжения города Стерлитамак, предлагаемые к переводу на индивидуальные источники тепла

№ п/п	Город	РТС	Адрес	Договорная тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч
1	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Речной 1-й, д.2 - 1	0,0120
2	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Речной 1-й, д.2 - 2	0,0120
3	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Речной 1-й, д.4 - 0	0,0176
4	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.10 - 0	0,0152
5	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.11 - 1	0,0127
6	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.11 - 2	0,0127
7	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.13 - 0	0,0151
8	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.2 - 1	0,0039
9	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.2 - 2	0,0039
10	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.2 - 3	0,0039
11	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.2 - 4	0,0039
12	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.4 - 1	0,0123
13	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.4 - 4	0,0123
14	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.4 - 3	0,0123
15	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.5 - 1	0,0136
16	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.5 - 2	0,0136
17	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.7 - 1	0,0096
18	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.7 - 2	0,0096

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№ п/п	Город	РТС	Адрес	Договорная тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч
19	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.7 - 3	0,0096
20	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.7 - 4	0,0096
21	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.8 - 1	0,0092
22	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.8 - 2	0,0092
23	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.8 - 3	0,0092
24	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.8 - 4	0,0092
25	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, пер. Тукаева, д.9 - 2	0,0280
26	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Зои Космодемьянской, д.10 - 0	0,0142
27	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Зои Космодемьянской, д.12 - 1	0,0124
28	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Зои Космодемьянской, д.12 - 2	0,0124
29	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Зои Космодемьянской, д.8 - 1	0,0185
30	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Зои Космодемьянской, д.8 - 2	0,0185
31	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Кочетова, д.39 - 0	0,0151
32	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Кочетова, д.44 - 1	0,0130
33	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Кочетова, д.50 - 0	0,0131
34	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Кочетова, д.54 корп.1 - 0	0,0131
35	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Кочетова, д.56 - 0	0,0129
36	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Лермонтова, д.4 - 0	0,0067
37	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.11 - 0	0,0166
38	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.13 - 0	0,0197
39	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.21 - 0	0,0162
40	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.23 - 1	0,0090
41	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.23 - 2	0,0090
42	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.25 - 0	0,0162
43	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.28 - 1	0,0122
44	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.28 - 2	0,0122
45	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.30 - 1	0,0140
46	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.30 - 2	0,0140
47	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.31 - 0	0,0162
48	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.33 - 0	0,0163
49	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.35 - 0	0,0146
50	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.37 - 0	0,0161
51	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.39 - 0	0,0162
52	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.41 - 1	0,0122
53	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.41 - 2	0,0122
54	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Менделеева, д.9 - 0	0,0118
55	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Одесская, д.10 - 0	0,0143
56	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Одесская, д.14 - 0	0,0142
57	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Одесская, д.8 - 0	0,0066
58	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Осипенко, д.2 - 0	0,0174
59	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Осипенко, д.4 - 0	0,0267
60	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Речная, д.14 - 0	0,0094
61	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Речная, д.16 - 0	0,0179
62	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Речная, д.18 - 0	0,0126
63	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Речная, д.19 - 0	0,0130
64	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Речная, д.24 - 0	0,0336
65	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Речная, д.28 - 1	0,0133
66	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Речная, д.30 - 2	0,0134
67	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Речная, д.32 - 0	0,0129
68	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Социалистическая, д.44 - 1	0,0128
69	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Социалистическая, д.44 - 2	0,0128
70	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Тукаева, д.29 - 1	0,0124
71	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Тукаева, д.29 - 2	0,0124
72	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Тукаева, д.31 - 1	0,0092
73	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Тукаева, д.31 - 2	0,0092
74	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Тукаева, д.31 - 3	0,0092
75	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Тукаева, д.31 - 4	0,0092

№ п/п	Город	РТС	Адрес	Договорная тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч
76	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Тукаева, д.33 - 1	0,0136
77	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Тукаева, д.33 - 2	0,0136
78	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Уфимская, д.30 - 1	0,0137
79	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Уфимская, д.30 - 2	0,0137
80	Стерлитамак	СтРТС	г Стерлитамак, ул. Якутова, д.24 - 0	0,0146
Итого:			-	1,0457

3.5.2 Предложения по зоне теплоснабжения ЕТО АО «СРТС»

Предложение по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение объекта - административное здание Пожарной части г. Стерлитамак ГКУ Противопожарная служба РБ, расположенного по адресу: РБ, г. Стерлитамак, ул. Карая Муратова, 11.

Характеристика участка от тепловой камеры ТК 50-12 до административного здания Пожарной части:

- Диаметр трубопроводов (ЦО) – 2Ду70мм;
- Протяженность теплотрассы – 601 п.м. (в двухтрубном исчислении).

Удельная материальная характеристика данного участка тепловых сетей:

$(601,0 \cdot 76 / 1000) \text{ м}^2 / 0,058 \text{ Гкал/ч} = 787,517 \text{ м}^2 / \text{Гкал/ч}$.

Данный участок тепловых сетей работает в неэффективном режиме - годовые тепловые потери при транспорте тепла, превышают полезный отпуск тепла потребителю, что является обоснованным предложением по переводу с централизованного на индивидуальное теплоснабжение здания Пожарной части в Схему теплоснабжения ГО г. Стерлитамак, с целью повышения эффективности функционирования централизованного теплоснабжения города.

3.5.3 Вывод в ремонт и из эксплуатации тепловых сетей, с использованием которых осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии

В соответствии с ч. 8 ст. 21 Федерального закона от 27.07.2010 г. N 190-ФЗ «О теплоснабжении», вывод из эксплуатации тепловых сетей, с использованием которых осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых подключены (технологически присоединены) к этим теп-

ловым сетям в надлежащем порядке, без согласования с указанными потребителями не допускается. То есть организация, эксплуатирующая централизованные сети теплоснабжения, при выводе их из эксплуатации в обязательном порядке должна получать согласование от потребителей тепловой энергии, чьи теплопотребляющие установки присоединены к централизованным сетям.

В соответствии п. 16 Правил вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 г. N 889 (далее - Правила вывода в ремонт и из эксплуатации, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 г. N 889), собственники или иные законные владельцы источников тепловой энергии и тепловых сетей, планирующие вывод их из эксплуатации (консервацию или ликвидацию), не менее чем за 8 месяцев до планируемого вывода обязаны в письменной форме уведомить в целях согласования вывода их из эксплуатации орган местного самоуправления поселения или городского округа (с указанием оборудования, выводимого из эксплуатации) о сроках и причинах вывода указанных объектов из эксплуатации в случае, если такой вывод не обоснован в схеме теплоснабжения.

В уведомлении должны быть указаны потребители тепловой энергии, теплоснабжение которых может быть прекращено или ограничено в связи с выводом из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

Согласно п. 17 Правил вывода в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 г. N 889, к уведомлению о выводе из эксплуатации тепловых сетей, прилагаются письменные согласования вывода тепловых сетей из эксплуатации, полученные от всех потребителей тепловой энергии, указанных в уведомлении, в том числе потребителей в многоквартирных домах в случае непосредственного управления многоквартирным домом собственниками помещений.

Для согласования с потребителями тепловой энергии собственник или иной законный владелец тепловых сетей уведомляет потребителей тепловой энергии о предстоящем выводе из эксплуатации тепловых сетей посредством направления почтового отправления с уведомлением о вручении.

При этом необходимо отметить, что нормы п. 17 Правил вывода в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 г. N 889 также устанавливают, что в случае неполучения в течение 15 дней согласования

потребителей вывода тепловых сетей из эксплуатации вывод их из эксплуатации считается согласованным.

3.6 Предложения о планах и сроках завершения оснащения потребителей многоквартирных домов городского округа приборами учета

В рамках исполнения требований Федерального закона № 261-ФЗ «Об энергосбережении...» и программы повышения энергоэффективности, ООО «БашРТС» разработало план мероприятий (для внутреннего пользования) по оснащению объектов приборами учета тепловой энергии (ОДПУ).

1. Основная цель:

Обеспечить 100% охват объектов приборами учета.

Ключевой принцип:

Объем работ определяется **поступающими заявками от потребителей (п.9 ст. 13)**, что гарантирует адресный подход и минимизацию финансовых рисков.

2. Организация работ:

В целях соблюдения требований Федерального закона № 261-ФЗ и предотвращения нарушений законодательства, ООО «БашРТС» осуществляет системную рассылку информационных сообщений в порядке, установленном ст. 12 ФЗ-261, п. 12 ст. 13.

Направление писем-уведомлений управляющим компаниям, ТСЖ и собственникам объектов: указание на обязанность установки приборов учета (п. 1 ст. 13 ФЗ-261).

Рассылка осуществляется постоянно с акцентом на объекты, не оснащенные приборами учета, в рамках исполнения п. 3 ст. 11 ФЗ-261, п. 5 ст. 13.

3. Финансирование:

Бюджет проекта утвержден в объеме, **покрывающем все потенциальные заявки.**

4. Механизмы стимулирования для потребителей:

Рассрочка оплаты для потребителей на 60 месяцев (п.12 ст. 13).

5. Информационная работа с управляющими компаниями (УК) и потребителями:

В целях соблюдения п. 3 ст. 11, п. 5 ст. 13 ФЗ-261 и стимулирования своевременной установки приборов учета, ООО «БашРТС» **активно взаимодействует с УК и потребителями:**

•Управляющим компаниям, ТСЖ и собственникам рекомендуется **направлять заявки в ООО «БашРТС»** для организации установки ОДПУ в кратчайшие сроки.

•Обращение в компанию позволяет:

•Избежать штрафных санкций за нарушение ст. 9.16 КоАП РФ;

•Получить профессиональную поддержку в оформлении документов;

•Воспользоваться льготными условиями финансирования.

Заключение

План ООО «БашРТС» по установке приборов учета носит **адаптивный характер**, ориентируясь на запросы потребителей. Наличие утвержденного финансирования гарантирует выполнение работ **вне зависимости от количества заявок**.

Сроки завершения оснащения потребителей многоквартирных домов городских округов приборами учета зависят от обращений потребителей в ООО «БашРТС» и инициатив со стороны ООО «БашРТС», направленных на исполнение требований Федерального закона № 261-ФЗ «Об энергосбережении...».

3.7 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепла с использованием возобновляемых источников энергии

Установленная электрическая мощность источников электроэнергии с использованием возобновляемых источников энергии, расположенных на территории Республики Башкортостан, представлены в таблице 2.2.

На территории города Стерлитамак источники тепла и электроэнергии с использованием возобновляемых источников энергии отсутствуют.

Для оценки целесообразности ввода новых источников тепла с использованием возобновляемых источников энергии на территории города Стерлитамак был проведён анализ солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии.

При расчете солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии определяющее значение имеют интенсивность прямой и рассеянной солнечной радиации, которые зависят (и представлены в справочниках) от широты расположения города. Город Стерлитамак расположен в пределах 53° северной широты.

Исходные значения прямой и рассеянной солнечной радиации на горизонтальную поверхность для территории города Стерлитамак принимались в соответствии с данными, представленными в «Научно-прикладном справочнике по климату СССР. Выпуск 9. Пермская, Свердловская, Челябинская и Курганская области, Башкирия. Части 1-6».

На основании указанных исходных данных и с использованием методических положений, изложенных в документе «ВСН 52-86. Нормы проектирования. Раздел «Установки солнечного горячего водоснабжения», были определены интенсивность падающей и поглощенной солнечным коллектором радиации на единицу площади солнечного коллектора.

Все исходные данные и результаты расчетов приводятся в таблице 3.14.

Имеющийся опыт проектирования и сооружения солнечных теплообменных установок для производства тепловой энергии на нужды отопления и ГВС показывает, что средняя стоимость солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч составляет на 01.01.2026 года составляет около 130,0 млн рублей.

При использовании солнечной теплообменной установки мощностью 1 Гкал/ч в условиях города Стерлитамак за год можно выработать $2200 \div 2500$ Гкал тепловой энергии на отопление. При реализации тепловой энергии по тарифу для потребителей ООО «БашРТС» в городе Стерлитамак 2970,47 руб./Гкал (с НДС) на 01 января 2026 года, выручка от продажи тепловой энергии составит 7,4 млн рублей. Учитывая представленные данные, простой срок окупаемости проекта по сооружению солнечной теплообменной установки получается более 25 лет.

Полученные данные позволяют сделать вывод, что использование солнечных теплообменных установок для нового строительства или реконструкции действующих источников тепловой энергии на территории города Стерлитамак является неэффективным мероприятием.

Таблица 3.1410 –Параметры солнечной радиации для солнечных теплообменных установок по производству тепловой энергии

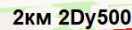
Месяц	Интенсивность прямой солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м ²	Интенсивность рассеянной солнечной радиации, падающей на горизонтальную поверхность, ккал/м ²	Коэффициент положения солнечного коллектора для прямой солнечной радиации	Коэффициент положения солнечного коллектора для рассеянной солнечной радиации	Интенсивность падающей солнечной радиации для пространственного положения солнечного коллектора под углом 45° к горизонту, ккал/м ²	Интенсивность поглощенной солнечной радиации, ккал/м ²
Январь	9 329	18 954	3,74	0,85	51 048	34 711
Февраль	21 667	29 959	2,52	0,85	80 101	54 449
Март	48 125	49 754	1,73	0,85	125 903	85 364
Апрель	68 068	56 747	1,32	0,85	138 561	93 783
Май	95 362	63 969	1,12	0,85	161 138	109 230
Июнь	110 342	63 482	1,03	0,85	168 135	114 240
Июль	107 874	62 267	1,06	0,85	168 027	114 263
Август	79 221	57 084	1,26	0,85	148 270	100 653
Сентябрь	58 968	38 978	1,53	0,85	123 212	84 335
Октябрь	22 064	29 319	2,11	0,85	71 616	48 473
Ноябрь	10 891	18 486	3,51	0,85	54 044	36 878
Декабрь	7 626	14 289	5,00	0,85	50 356	34 602
Год	639 537	503 289	-	-	1 340 411	910 981

4 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ ПОТЕРЬ ПРИ ТРАНСПОРТЕ ТЕПЛА ДЛЯ ВЫВОДА «КАУСТИК»

Тепловой вывод «Каустик» от Ново-Стерлитамакской ТЭЦ функционирует только в период отопительного сезона, протяженность трубопровода от станции до ЦТП-42 составляет порядка 7,6 км. по трассе тепловой сети, усредненный диаметр трубопроводов теплотрассы «Каустик» составляет 720 мм, тепловые потери при транспорте теплоносителя составляют около 47 тыс. Гкал в год. Так как данный трубопровод был спроектирован и построен на большую нагрузку возможно снижение тепловых потерь за счет уменьшения диаметров трубопроводов практически по всей длине тепловой сети.

В документе: Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2023 год) Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» было рассмотрено три варианта:

1. Перекладка тепловой сети теплового вывода «Каустик» со снижением диаметров, снижение тепловых потерь при данном варианте составит около 60%
2. Перекладка трубопроводов теплотрассы «Каустик» от станции до ТК 913 со снижением диаметров трубопроводов, вывод из эксплуатации участка ТВ «Каустик» от ТК 913 до ТК 1201, строительство новой котельной тепловой мощностью $18 \div 19$ Гкал/ч вместо ЦТП-42, снижение тепловых потерь при данном варианте составит около 63%.
3. Перевод нагрузки вывода «Каустик» от Ново-Стерлитамакской ТЭЦ на Стерлитамакскую ТЭЦ со строительством тепловой сети (см. рисунок ниже)



резервированию ТМ-9 для снижения потерь в тепловых сетях

значительные и простой срок окупаемости третьего варианта более 12 лет.

5 ПРОБЛЕМЫ И РИСКИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОТ ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ – КРЫШНЫХ КОТЕЛЬНЫХ

На данный момент в г. Стерлитамак отмечаются отдельные обустройства вводимых новых жилых фондов децентрализованными системами теплоснабжения на базе крышных газовых котельных

Однако основным недостатком указанных систем теплоснабжения на базе крышных котельных является их низкая надежность, что приводит в случае аварийной ситуации к рискам прекращения теплоснабжения на срок существенно больший нормативного.

Сравнительный анализ показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения в соответствии с приказом Министерства регионального развития России от 26 июля 2013 г. № 310 представлено в таблице 5.1. Анализ представлен для типовой системы теплоснабжения на базе крышной котельной и на базе ТЭЦ или крупной котельной.

Таблица 5.1 – Сравнительный анализ показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения в соответствии с приказом Министерства регионального развития России от 26 июля 2013 г. № 310

Показатель	Значение для децентрализованной системы теплоснабжения на базе крышных котельных	Значение для централизованной системы теплоснабжения на базе ТЭЦ или крупной котельной	Примечание
показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ)	0,6	1	характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания: Кэ = 1,0 - при наличии резервного электроснабжения; Кэ = 0,6 - при отсутствии резервного электроснабжения.
показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв)	0,6	1	характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения: Кв = 1,0 - при наличии резервного водоснабжения; Кв = 0,6 - при отсутствии резервного водоснабжения.
показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт)	0,6	1	характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения: Кт = 1,0 - при наличии резервного топлива; Кт = 0,5 - при отсутствии резервного топлива.
показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (Кп)	0,8	1	определяется как отношение фактической численности к численности по действующим нормативам, но не более 1,0.
показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Км)	0,8	1	принимается как среднее отношение фактического наличия к количеству, определенному по нормативам, по основной номенклатуре

Показатель	Значение для децентрализованной системы теплоснабжения на базе крышных котельных	Значение для централизованной системы теплоснабжения на базе ТЭЦ или крупной котельной	Примечание
показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Ктр)	0,8	1	определяется аналогично по формуле Км по основной номенклатуре ресурсов (трубы, компенсаторы, арматура, сварочные материалы и т.п.).
показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания (Кист) для ведения аварийно-восстановительных работ	0,5	0,8	вычисляется как отношение фактического наличия данного оборудования (в единицах мощности - кВт) к потребности
(Кп; Км); Ктр	0,8	1	-
показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (общий показатель)	0,77	0,98	базируется на показателях: укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом; оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием; наличия основных материально-технических ресурсов; укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ. $K_{\text{гот}} = 0,25 * K_{\text{п}} + 0,35 * K_{\text{м}} + 0,3 * K_{\text{тр}} + 0,1 * K_{\text{ист}}$
Общая оценка готовности	ограниченная готовность	удовлетворительная готовность	-
Оценка надёжности источников тепловой энергии	малонадёжные	надёжные	-

Для децентрализованной системы теплоснабжения на базе крышной котельной характерно отсутствие резервного топлива, резервного электропитания и водоснабжения, а также организации эксплуатирующие крышные котельные, как правило не имеют передвижных источников электропитания и не полностью укомплектованы ремонтным персоналом, специальными машинами и механизмами. Данные факты позволяют характеризовать системы теплоснабжения на базе крышных котельных как малонадёжные с ограниченной готовностью (как наихудшая из оценок надёжности источников тепловой энергии или тепловых сетей, притом, что тепловые сети в децентрализованных системах фактически отсутствуют).

С другой стороны, централизованные системы теплоснабжения на базе ТЭЦ или крупной котельной с точки зрения источника тепловой энергии можно характеризовать как надёжные (или высоконадёжные), с точки зрения тепловых сетей при вероятности безотказной работы тепловой сети как высоконадёжные - более 0,9 и надёжные при 0,75 - 0,89.

Вопрос повышения надежности систем теплоснабжения на базе крышных котельных не может быть решен организацией резервного топливного хозяйства так как резервное топливо не предусмотрено проектом, и не резервное топливное хозяйство не может быть размещено в помещении крышной котельной в соответствии с требованиями безопасности. Аналогично проектом не предусмотрено резервирование водоснабжения и электроснабжения крышных котельных так как в этом случае мы имеем дело с коммуникациями жилого дома и резервирование водоснабжения и электроснабжения в жилых домах не предусмотрено.

На основании вышесказанного можно констатировать, что единственным способом повышения надежности потребителей тепла, подключённых к децентрализованным системам теплоснабжения на базе крышных котельных, является переключение данных потребителей к централизованным системам теплоснабжения в соответствии требованиями статьи 3 Федеральный закон "О теплоснабжении" от 27.07.2010 N 190-ФЗ.

Также во избежание возникновения новых малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения следует отказаться от организации теплоснабжения на базе крышных котельных для вновь вводимых строительных фондов.

По состоянию на 01.01.2026 г. в г. Стерлитамак имеются 23 МКД с газовым оборудованием:

- 1.4 МКД- крышные котельные;
- 2.10 МКД - пристроенные котельные;
- 3.9 МКД- индивидуальные газовые котлы (в каждой квартире).

Таблица 5.1 – Перечень МКД с газовым оборудованием, не подключенным к централизованным источникам тепловой энергии г. Стерлитамак

№	Адреса МКД	Мощность, МВт
1	ул. 7 ноября, 103 (крышная котельная)	1,5
2	ул. Ивлева 11а (газ.котельная)	0,7
3	ул. Комсомольская, 98а (АГВ)	0,12
4	ул. Сагитова, 2д (газ котельная)	0,9
5	ул. Былинная 1 (газ котельная)	0,54
6	ул. Академика Королева, 20 (газ котельная)	1,2
7	ул. Речная, 15г АГВ (газовые котлы)	0,1
8	ул. Артема, 84 (газ котельная)	1,2
9	Оренбургский Тракт, 18б (АГВ)	0,3
10	ул. 23 мая, 2а (АГВ)	0,32
11	Оренбургский Тракт 16в (АГВ)	0,3
12	ул. К.Маркса, 152 АГВ (газовые котлы)	0,4
13	ул. Нагуманова 12 АГВ (газовые котлы)	0,7
14	ул. Карла.Маркса 115 АГВ (газовые котлы)	0,8
15	ул. Былинная 3 (газ котельная)	0,54
16	ул. Машиностроителей 73 и 75 (1 газ.кот.на 2 дома)	0,8

№	Адреса МКД	Мощность, МВт
17	ул. 7 Ноября 5 (газ котельная)	1,5
18	ул. Халтурина, 19 АГВ (газовые котлы)	0,12
19	пр. Октября, 38 (2 крышных- 3 здания)	1,8 и 3
20	ул. Машиностроительная, 77 (крышная)	1,6
21	ул. 7 ноября 5А (газ котельная)	1,5
22	ул. Нагуманова 2А (крышная котельная)	0,24

При выходе из строя газовых котлов в многоквартирных домах возможны два варианта действий: ремонт или замена газового оборудования. При замене подбирается оборудование с аналогичными или улучшенными характеристиками, соответствующее проектной документации дома.

Подключение указанных многоквартирных жилых домов к централизованным сетям теплоснабжения невозможно по следующим причинам:

1. Отсутствие теплотрассы, что делает подключение технически нереализуемым.
2. Система отопления в домах изначально спроектирована под использование газовых котлов, переход на централизованное теплоснабжение потребует комплексной реконструкции внутридомовых инженерных сетей.

При этом отмечаем, что подготовка предложений по реконструкции энергоустановок потребителей выходит за рамки актуализации схемы теплоснабжения. Схема теплоснабжения определяет развитие источников и сетей, но не внутренних систем потребителей. Данные работы относятся к компетенции владельцев зданий.

На основании вышеизложенного и информации, полученной от администрации городского округа город Стерлитамак, можно сделать вывод о том, что необходимо произвести формирование амортизационного (либо иного) резерва финансовых средств собственниками котельных МКД до истечения назначенного срока эксплуатации котельных под контролем Администрации г. Стерлитамак. Теплоснабжающим организациям города совместно с Администрацией проинформировать собственников указанных домов о возможности (при наличии такой возможности) перевода потребителей на централизованное теплоснабжение, в особенности тех, у кого заканчивается назначенный срок эксплуатации котельных.

6 РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ ДЛЯ АКТУАЛИЗИРОВАННОГО ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В результате актуализации схемы теплоснабжения для актуализированного варианта развития систем теплоснабжения города Стерлитамак Республики Башкортостан выполнены необходимые расчеты. Результаты расчетов приведены в соответствующих документах:

- описание мероприятий по развитию источников тепловой энергии городского округа город Стерлитамак с определением необходимых финансовых потребностей для реализации каждого из рассмотренных проектов представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2027 год). Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 80445.ОМ-ПСТ.007.000);
- описание мероприятий по развитию систем транспорта теплоносителя с определением необходимых финансовых потребностей для реализации каждого из рассмотренных проектов представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2027 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» (шифр 80445.ОМ-ПСТ.008.000);
- оценка эффективности инвестиций – в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан на период до 2033 года (актуализация на 2027 год). Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» (шифр 80445.ОМ-ПСТ.012.000).

7 ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА СТЕРЛИТАМАК

За прошедший период с утверждения предыдущей актуализации схемы теплоснабжения существенных изменений не произошло.

7.1 Анализ выполнения проектов, предложенных в утвержденной схеме теплоснабжения по объектам ООО «БГК»

Анализ реализации мероприятий для улучшения технико-экономических показателей работы, показателей надежности и качества теплоснабжения, предусмотренных на ТЭЦ ООО «БГК» в 2025-2026 годах, города Стерлитамак в соответствии с утвержденной ранее схемой теплоснабжения, приведен в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Анализ реализации мероприятий на ТЭЦ города Стерлитамак согласно утвержденной ранее схеме теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Отметка о реализации	Отметка о реализации (скорректировано как должно быть)
1	Модернизация турбоагрегата типа Т-100-130 ст. №9	Завершено в 2025 г.	Завершение планируется в 2026 г. (см. отчет)
2	Модернизация паропровода острого пара турбоагрегата ст.№1	Завершено в 2025 г.	Завершено в 2025 г.
3	Модернизация подсистем информационно-измерительной системы (ИИС), технических защит и блокировок (ТЗиБ), дистанционного управления (ДУ) и системы вибромониторинга и механических величин с реализацией функции паровой турбины ст.№9	Завершено в 2025 г.	Завершено в 2025 г.
4	Модернизация паропроводов 1,2 ата Модернизация электрогидравлической системы регулирования паровой турбины ст.№2 (пп НСтТЭЦ)	Завершено в 2025 г.	Завершение планируется в 2026 г. (см. отчет)
5	Модернизация электрогидравлической системы регулирования паровой турбины ст.№2 (пп НСтТЭЦ)	Завершено в 2025 г.	Завершено в 2025 г.
6	Модернизация систем вибромониторинга и механических величин с реализацией функции диагностики паровой турбины ст.№6	Завершено в 2025 г.	Завершение планируется в 2026 г. (см. отчет)
7	Модернизация систем вибромониторинга и механических величин с реализацией функции диагностики паровой турбины ст.№4	Завершено в 2025 г.	Завершение планируется в 2026 г. (см. отчет)
8	Модернизация систем вибромониторинга и механических величин с реализацией функции диагностики паровой турбины ст.№1 (пп НСтТЭЦ)	Завершено в 2025 г.	Завершение планируется в 2026 г. (см. отчет)
9	Модернизация котельного агрегата ст.№4	Завершено в 2025 г.	Завершение планируется в 2026 г. (см. отчет)
10	Модернизация подсистем технической сигнализации (ТС), системы автоматического управления горелками (САУГ), системы автоматического регулирования (САР) на паровом котле ст.№2	Завершено в 2025 г.	Завершение планируется в 2026 г. (см. отчет)
11	Модернизация ширмового пароперегревателя котельного агрегата №4	Завершено в 2025 г.	Завершение планируется в 2026 г. (см. отчет)

7.2 Анализ выполнения проектов, предложенных в утвержденной схеме теплоснабжения по объектам ООО «БашРТС»

Предложенные мероприятия по котельным и тепловым сетям из ИП ООО «БашРТС» и их реализация представлены в таблице 7.2.

Таблица 7.2 – Анализ выполнения мероприятий по источникам тепла и тепловым сетям ООО «БашРТС», предложенных в утверждённой схеме теплоснабжения

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Начало периода реализации, год	Окончание периода реализации, год	Объем финансирования за 2025 год (капитальные вложения), млн. рублей (без НДС)	
				План	Факт
1	Строительство тепловой сети на школу в жилом районе "Прибрежный" г.Стерлитамак	2024	2026	68,819	42,151
2	Строительство тепловой сети в микрорайоне Прибрежный от узла трубопровода №1.9 до узла трубопровода №1.11 и до жилого дома №17 (строительный)	2023	2024	0	0,138
3	Строительство тепловой сети в микрорайоне Прибрежный от узла трубопровода №1.4 до жилого дома №13 (строительный) г. Стерлитамак	2024	2024	0	0,239
4	г. Стерлитамак, Строительство тепловой сети от УТ1 до К.Маркса 150а (2Ду100)	2025	2026	4,167	0,104
5	Реконструкция магистрального трубопровода тепломагистральной №1 на участке от тепловой камеры №105 до тепловой камеры №107	2021	2026	0,300	0,000
6	Реконструкция участка тепломагистральной №3 от тепловой камеры №322 до тепловой камеры №323	2023	2026	0,300	0,000
7	Модернизация ТМ-11 от ТК 1131 до т. А между ТК 1132 до ТК 1133	2025	2025	15,231	23,168
Итого				88,817	65,800

7.3 Анализ выполнения проектов, предложенных в утвержденной схеме теплоснабжения по объектам АО «СРТС»

Предложенные мероприятия по тепловым сетям из ИП АО «СРТС» и их реализация представлены в таблице 7.3.

Таблица 7.3 – Анализ выполнения мероприятий по тепловым сетям АО «СРТС», предложенных в утверждённой схеме теплоснабжения

№п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Примечание
Город				
1	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-11 до жилого дома №11 в микрорайоне №2 Западного жилого	2024	2024	в 2024 году выполнено строительство

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД СТЕРЛИТАМАК РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД)
ГЛАВА 5 «МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»**

№п/п	Наименование мероприятия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Примечание
	района (1-этап)			тепловой сети, в 2025 году выполнено благоустройство
2	Строительство тепловых сетей в микрорайоне №5 по ул.Магистральная от тепловой камеры ТК10 до тепловой камеры ТК11 (2-этап: от тепловой камеры ТК9 до тепловой камеры ТК9/1)	2025	2025	выполнено
3	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-9/1 до жилого дома №2 в квартале №3, микрорайон "Звездный"	2025	2025	выполнено
4	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-9/2 до жилого дома №3 в квартале №3 микрорайон "Звездный"	2025	2025	выполнено
5	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК10/1 по ул.1Д до жилых домов № 4,5,6 в кв. 5 "Ю", микрорайон №5	2025	2027	выполнены ПИР
6	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10 до тепловой камеры ТК-10/7 по ул.Магистральная в микрорайоне «Звездный»	2026	2026	планируется к реализации
7	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10/7 по ул.Магистральная до ж.д. №1 в микрорайоне «Звездный» кв.4	2026	2026	планируется к реализации
8	Строительство тепловых сетей в микрорайоне №5 по ул.Магистральная от тепловой камеры ТК10 до тепловой камеры ТК11 (3-этап от тепловой камеры ТК9/1 до тепловой камеры ТК10)	2026	2026	планируется к реализации
9	Строительство тепловых сетей от тепловой камеры ТК-10 ул.Магистральная до тепловой камеры ТК10/1 по ул.1Д	2025	2025	выполнено
10	Реконструкция тепловых сетей в микрорайоне №5 от тепловой камеры ТК1413 ул.Строителей до тепловой камеры М5ТК-5 по пр.Октября (1-этап: от тепловой камеры М5ТК4 до тепловой камеры М5ТК5)	2023	2025	выполнено
11	Реконструкция тепловых сетей в микрорайоне №5 от тепловой камеры ТК1413 ул.Строителей до тепловой камеры М5ТК-5 по пр.Октября (2-этап: от тепловой камеры ТК1415 до тепловой камеры М5ТК4)	2025	2025	выполнено
12	Реконструкция тепловых сетей в микрорайонах №4А, 5 по пр.Октября от тепловой камеры ТК1002 ул.Артема до тепловой камеры ТК1413 по ул.Строителей (1-этап: от тепловой камеры ТК1002 до тепловой камеры М4АТК-1)	2026	2028	планируется к реализации
13	Реконструкция тепловых сетей в микрорайонах №4А, 5 по пр.Октября от тепловой камеры ТК1002 ул.Артема до тепловой камеры ТК1413 по ул.Строителей (3-этап: М4АТК-2 до ТК1413)	2023	2027	выполнены ПИР; мероприятия по реконструкции планируются к реализации
п. Шах-Тай				
1	Реконструкция тепловых сетей от тепловой камеры ТК16 до тепловой камеры ТК17, до жилого дома №4А по ул.Карла Либкнехта, п.Шах-Тай	2025	2026	Выполнены ПИР, мероприятия по реконструкции планируются к реализации